GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	3653	-0-	3653	3653	3530	2	123	9	N	112	99	1			13
04	14B2 EXT	2112	-0-	2112	5765	2005	2	107	9	N	97					110
05	14B2 EXT	1626	-0-	1626	7391	1549	2	77	9	N	70	154	1			26
06	14B2 EXT	1868	-0-	1868	9259	1784	2	84	9	N	76					102
07	14B2 EXT	446	-0-	446	9705	442	2	4	9	N	4					106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9705					N	-0-	77	0			29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	9705					N	-0-					29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9705					N	-0-					29
11	T. A.	366	-0-	366	10071	366	2			N	-0-					29
12	T. A.	2089	-0-	2089	12160	1948	2	141	9	N	128					157

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020 - P/A 02/18/20

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
JAMEX, INC. 429659
WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MIDWAY DRILLING CO. 566352
O'CONNOR WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974

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

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

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GEMELOS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253

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

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

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097

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

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

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566

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

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

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

VAQUERO OPERATING 882776

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2020 - WELL PLUGGED 12-28-20

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	61	-0-	-1644	-0-	61	2			N	-0-					74
02	493	X	55	-0-	-438	-0-	55	2			N	-0-					74
03	217	X	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					74
04	210	X	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					74
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					74
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					74
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					74
08	1984	X	65	-0-	-1919	-0-	65	1			N	-0-					74
09	1920	X	154	-0-	-1766	-0-	65	1	89	9	N	81	137	1			18
10	1984	X	76	-0-	-1908	-0-	65	1	11	9	N	10					28
11	1590	X	76	-0-	-1514	-0-	65	1	11	9	N	10					38
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

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

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	33	1	171	2	N	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	28	1	128	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					33
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					33
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					33
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					137
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					137
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3235	3	66	9	N	60					127
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	367	1	2978	3	N	53					180
							58	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	408	1	3178	3	N	49	179	1			50
							54	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	426	1	3081	3	N	52					102
							57	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	480	1	3163	3	N	52					154
							57	9									
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	417	1	3059	3	N	48					202
							53	9									
07	3689	X	1498	-0-	-2191	-0-	201	1	1277	3	N	18	170	1			50
							20	9									
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					50
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					50
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					50
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					50
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	718	-0-	-305	-0-	90	1	600	2	N	25					67
							28	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	149	1	748	2	N	22					89
							24	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	169	1	890	2	N	35					124
							39	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	30					154
							33	9									
05	992	N	187	-0-	-805	-0-	14	1	170	2	N	3					157
							3	9									
06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	6	1	734	2	N	37					194
							41	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	982	2	N	17	182	1			29
							19	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	924	2	N	20					49
							22	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	20					69
							22	9									
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	6	1	917	2	N	20					89
							22	9									
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	3	1	900	2	N	23					112
							25	9									
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	1	1	832	2	N	23					135
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	4650	3316	-0-	-1334	-0-	386	1	2930	2	N	-0-					-0-
02	4350	3150	-0-	-1200	-0-	290	1	2860	2	N	-0-					-0-
03	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
*12	955 R	955	-0-	-0-	-0-	126	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2020

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) //CONT.// 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	111	1	1263	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	822	-0-	-367	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	122	1	767	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11777	R	5584	-0-	-6193	-0-	50 36	1 9	5498	2	Y	33					172
02	10681	R	10681	-0-	-0-	-0-	50 76	1 9	10555	2	Y	69	181	1			60
03	19402		10151	-0-	-9251	-0-	100 74	1 9	9977	2	Y	67					127
04	476		463	-0-	-13	-0-	5 2	1 9	456	2	Y	2					129
05	465		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					129
06	450		-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					129
07	465		-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 26,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	231	-0-	-204	-0-	50	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	427	-0-	-38	-0-	50	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	17	-0-	-553	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	613	-0-	-441	-0-	58	1	555	2	N	-0-					-0-
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	60	1	465	2	N	-0-					-0-
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	65	1	447	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2020

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CXL ENERGY LLC 195770
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	54	2	1	9	Y	1					67
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	61	2	1	9	Y	1					68
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	54	2	2	9	Y	2					70
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			Y	-0-					70
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					70
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					70
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					70
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					70
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	62	2	6	9	Y	5	58	1			17
*11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	65	1	6	9	Y	5					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					116
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					116
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					116
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					116
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					116
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					116
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					116
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-	100	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
*10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			Y	-0-					16
*11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	74	2	17	9	Y	15					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697		3097	-0-	400 B	3840	296	1	2801	2	N	-0-					30
02	2523		2586	-0-	63 B	3903	285	1	2301	2	N	-0-					30
03	2697		1882	-0-	-815 B	3088	278	1	1571	2	N	30					60
							33	9									
04	2610		-0-	-0-	-2610 B	478					N	-0-					60
05	2697		-0-	-0-	-2697 B	-2219					N	-0-					60
06	2610		-0-	-0-	-2610 B	-4829					N	48					108
07	2697		-0-	-0-	-2697 B	-7526					N	-0-					108
08	1891	#	-0-	-0-	-1891 B	-9417					N	-0-	108	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9417					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9417					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9417					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9417					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	254	3	86	9	N	78	176	1			20
02	319	N	29	-0-	-290	-0-	12	3	17	9	N	15					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	195	2	61	9	N	55					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	6					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	109	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9	9	Y	8					75
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2					77
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2					79
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					80
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					81
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					82
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					83
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	10	80	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	58	2	23	9	Y	21					34
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	58	2	23	9	Y	21					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					114
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					114
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					114
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	162	1	23	9	Y	21	100	1			35
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	162	1	23	9	Y	21					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			163

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

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

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

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

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

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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

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

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

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

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

01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	289	1	2920	2	N	32					222
						35	9									
02	3103 X	2927	-0-	-176	-0-	271	1	2617	2	N	35					257
						39	9									
03	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	302	1	2815	2	N	33					290
						36	9									
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	236	1	3017	2	N	30					320
						33	9									
05	3255 X	3217	-0-	-38	-0-	250	1	2947	2	N	18					338
						20	9									
06	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	243	1	2790	2	N	35	184	1			189
						39	9									
07	3410 X	3309	-0-	-101	-0-	368	1	2906	2	N	32					221
						35	9									
08	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	273	1	3054	2	N	18					239
						20	9									
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	249	1	3078	2	N	28					267
						31	9									
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	408	1	3059	2	N	32					299
						35	9									
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	501	1	2991	2	N	28					327
						31	9									
*12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	591	1	2938	2	N	15					342
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	137	-0-	137	365	137	2			Y	-0-					-0-
04	480 X	115	-0-	-365	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					56
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					56
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					56
04	2760	X	1460	-0-	-1300	-0-	1460	2			Y	-0-					56
05	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	2			Y	-0-					56
06	2760	X	1837	-0-	-923	-0-	1837	2			Y	-0-					56
07	2139	X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			Y	-0-					56
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	Y	3	59	1			-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	5597	2			Y	-0-					39
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					39
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			Y	-0-					39
04	5430	X	2416	-0-	-3014	-0-	2416	2			Y	-0-					39
05	6231	X	3214	-0-	-3017	-0-	3214	2			Y	-0-					39
06	6240	X	4045	-0-	-2195	-0-	4045	2			Y	-0-					39
07	6448	X	4045	-0-	-2403	-0-	4045	2			Y	-0-					39
08	5425	X	2825	-0-	-2600	-0-	2731	2	94	9	Y	85	120	1			4
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					4
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					4
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					4
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	251			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					132
05	14B2 EXT		125	-0-	125	264	125	2			N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					132
07	264	X	-0-	-0-	-264	-0-					N	-0-					132
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2528	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2118	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2153	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2246	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1895	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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

01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1464	2	597	9	Y	543	712	1			150
02	2378	X	1788	-0-	-590	-0-	1236	2	552	9	Y	502	356	1			296
03	2542	X	1747	-0-	-795	-0-	1239	2	508	9	Y	462	644	1			114
04	2460	X	339	-0-	-2121	-0-	226	2	113	9	Y	103					217
05	2046	X	1377	-0-	-669	-0-	872	2	505	9	Y	459					676
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1747	2	541	9	Y	492	966	1			202
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	1747	2	561	9	Y	510	525	1			187
08	1736	X	1265	-0-	-471	-0-	943	2	322	9	Y	293	325	1			155
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1151	2	602	9	Y	547	335	1			367
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					367
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					367
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	104	1	233	2	N	-0-					-0-
02	406	N	343	-0-	-63	-0-	92	1	251	2	N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	104	1	272	2	N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	96	1	170	2	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	116	1	239	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	124	1	263	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	156	1	346	2	N	-0-					-0-
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	96	1	192	2	N	-0-					-0-
10	372	N	92	-0-	-280	-0-	28	1	64	2	N	-0-					-0-
11	480	N	143	-0-	-337	-0-	48	1	95	2	N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	36	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	92	1	197	3	N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	65	1	86	3	N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	67	3	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	3	N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	46	1	184	3	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	82	1	176	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	107	1	142	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	65	1	104	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	40	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	N	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	19	1	76	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	1	10	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	36	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	24	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	72	1	285	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-
06	180	N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	77	1	311	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	254	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	74	1	33	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2020 - P/A 01/17/20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569		2569	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	3	N	-0-					-0-
02	1709		1709	-0-	-0-	-0-	291	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	2787		2787	-0-	-0-	-0-	341	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	300	1	1955	3	N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	3	N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	3	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	310	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	310	1	1759	3	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	310	1	382	3	N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	360	1	1799	3	N	-0-					-0-
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	412	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					106
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					106
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					106
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					106
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					106
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					106
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					106
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					106
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					106
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2478	2	53	9	N	48					137
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					167
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2110	2	55	9	N	50					217
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2289	2	50	9	N	45					262
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2382	2	43	9	N	39					301
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2155	2	53	9	N	48					349
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	2	6	9	N	5					354
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2371	2	52	9	N	47					401
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2223	2	31	9	N	28					429
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2305	2	21	9	N	19	360	1			88
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2366	2	48	9	N	44					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 25,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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

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

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

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

01	10788 X	6284	-0-	-4504	-0-	561	1	5681	2	N	38	115	1			69
						42	9									
02	10092 X	9461	-0-	-631	-0-	884	1	8536	2	N	37					106
						41	9									
03	12927 X	2282	-0-	-10645	-0-	221	1	2052	2	N	8					114
						9	9									
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					114
05	12927 X	8368	-0-	-4559	-0-	652	1	7694	2	N	20					134
						22	9									
06	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	1138	1	13075	2	N	30					164
						33	9									
07	10106 X	9381	-0-	-725	-0-	1053	1	8319	2	N	8					172
						9	9									
08	8370 X	442	-0-	-7928	-0-	36	1	406	2	N	-0-					172
09	12510 X	120	-0-	-12390	-0-	9	1	111	2	N	-0-					172
10	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1549	1	11595	2	N	15					187
						17	9									
11	12510 X	8572	-0-	-3938	-0-	1231	1	7341	2	N	-0-					187
12	9393 X	66	-0-	-9327	-0-	11	1	55	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 72,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3092	-0-	-2798	-0-	277	1	2801	2	N	13			150
							14	9							
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	514	1	4959	2	N	32			182
							35	9							
03	4247	X	3654	-0-	-593	-0-	352	1	3273	2	N	26			208
							29	9							
04	4380	X	4040	-0-	-340	-0-	292	1	3733	2	N	14			222
							15	9							
05	5890	X	2749	-0-	-3141	-0-	214	1	2522	2	N	12			234
							13	9							
06	5700	X	2608	-0-	-3092	-0-	208	1	2386	2	N	13			247
							14	9							
07	5890	X	3023	-0-	-2867	-0-	339	1	2675	2	N	8			255
							9	9							
08	4185	X	219	-0-	-3966	-0-	18	1	200	2	N	1			256
							1	9							
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	525	1	6477	2	N	27			283
							30	9							
10	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	169	1	1267	2	N	7			290
							8	9							
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	473	1	2821	2	N	11			301
							12	9							
12	6107	X	328	-0-	-5779	-0-	55	1	273	2	N	-0-			301

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1566	-0-	-4169	-0-	140	1	1420	2	N	5					188
							6	9									
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	700	1	6763	2	N	7					195
							8	9									
03	8122	X	770	-0-	-7352	-0-	75	1	694	2	N	1					196
							1	9									
04	7860	X	5960	-0-	-1900	-0-	432	1	5526	2	N	2					198
							2	9									
05	8122	X	5032	-0-	-3090	-0-	392	1	4633	2	N	6					204
							7	9									
06	7740	X	3851	-0-	-3889	-0-	308	1	3541	2	N	2					206
							2	9									
07	7998	X	1086	-0-	-6912	-0-	121	1	958	2	N	6					212
							7	9									
08	6169	X	1397	-0-	-4772	-0-	115	1	1282	2	N	-0-					212
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	N	2					214
							2	9									
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					214
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1012	1	6037	2	N	2					216
							2	9									
12	8122	X	4580	-0-	-3542	-0-	767	1	3813	2	N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 46,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	389	2	N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	56	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	552	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	97	1	898	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	212	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	179	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	1564	1	15832	2	N	158	181	1			154
							174	9									
02	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1437	1	13877	2	N	135					289
							149	9									
03	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	1475	1	13722	2	N	132	184	1			237
							145	9									
04	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	996	1	12741	2	N	117	180	1			174
							129	9									
05	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	1019	1	12022	2	N	109					283
							120	9									
06	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	924	1	10611	2	N	109	181	1			211
							120	9									
07	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1369	1	10812	2	N	104	126	1			189
							114	9									
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	824	1	9196	2	N	53					242
							58	9									
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	775	1	9565	2	N	94	177	1			159
							103	9									
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	1347	1	10084	2	N	82					241
							90	9									
11	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1448	1	8637	2	N	52	176	1			117
							57	9									
*12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1667	1	8287	2	N	48					165
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 151,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	807	2	N	3					106
							3	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	N	2					108
							2	9									
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	84	1	778	2	N	10					118
							11	9									
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	60	1	764	2	N	17					135
							19	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	8					143
							9	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	N	2					145
							2	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	875	2	N	3					148
							3	9									
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	76	1	843	2	N	3					151
							3	9									
09	930	N	827	-0-	-103	-0-	62	1	765	2	N	-0-					151
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	106	1	791	2	N	-0-					151
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	128	1	760	2	N	7					158
							8	9									
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	153	1	763	2	N	20					178
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	7200	-0-	-6502	-0-		641	1	6491	2	N	62					207
								68	9									
02	12702	X	10312	-0-	-2390	-0-		958	1	9248	2	N	96	183	1			120
								106	9									
03	13578	X	11593	-0-	-1985	-0-		1114	1	10361	2	N	107					227
								118	9									
04	11640	X	11084	-0-	-556	-0-		796	1	10186	2	N	93	181	1			139
								102	9									
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-		892	1	10531	2	N	80					219
								88	9									
06	11220	X	11146	-0-	-74	-0-		885	1	10164	2	N	88	286	1			21
								97	9									
07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-		1311	1	10356	2	N	101	58	1			64
								111	9									
08	11594	X	11316	-0-	-278	-0-		923	1	10308	2	N	77					141
								85	9									
09	11160	X	10854	-0-	-306	-0-		807	1	9953	2	N	85	183	1			43
								94	9									
10	11780	X	11106	-0-	-674	-0-		1297	1	9713	2	N	87					130
								96	9									
11	11400	X	10201	-0-	-1199	-0-		1451	1	8655	2	N	86	179	1			37
								95	9									
12	11780	X	11161	-0-	-619	-0-		1853	1	9209	2	N	90					127
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 129,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9029	-0-	-984	-0-	805	1	8147	2	N	70					140
							77	9									
02	9367	X	8341	-0-	-1026	-0-	776	1	7490	2	N	68					208
							75	9									
03	9331	X	7994	-0-	-1337	-0-	768	1	7147	2	N	72	182	1			98
							79	9									
04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	667	1	8539	2	N	70					168
							77	9									
05	9145	X	8929	-0-	-216	-0-	692	1	8169	2	N	62					230
							68	9									
06	8730	X	8329	-0-	-401	-0-	662	1	7598	2	N	63	185	1			108
							69	9									
07	9579	X	8926	-0-	-653	-0-	994	1	7855	2	N	70					178
							77	9									
08	9579	X	9053	-0-	-526	-0-	738	1	8238	2	N	70	187	1			61
							77	9									
09	9270	X	7644	-0-	-1626	-0-	569	1	7012	2	N	57					118
							63	9									
10	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	966	1	7236	2	N	63					181
							69	9									
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1320	1	7872	2	N	71	178	1			74
							78	9									
*12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	1570	1	7804	2	N	87					161
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 104,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	145	1			3
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1027	1	10398	2	N	15					163
							17	9									
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	864	1	8340	2	N	12					175
							13	9									
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	796	1	7408	2	N	8					183
							9	9									
04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	758	1	9694	2	N	3					186
							3	9									
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	712	1	8403	2	N	3					189
							3	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	661	1	7592	2	N	7	72	1			124
							8	9									
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	881	1	6958	2	N	-0-					124
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	718	1	8017	2	N	7					131
							8	9									
09	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	648	1	7993	2	N	10					141
							11	9									
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1007	1	7537	2	N	17					158
							19	9									
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	1178	1	7024	2	N	30	183	1			5
							33	9									
*12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1499	1	7450	2	N	17					22
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 107,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	272	1	2752	2	N	32					202
							35	9									
02	3016	X	2005	-0-	-1011	-0-	186	1	1802	2	N	15	179	1			38
							17	9									
03	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	211	1	1960	2	N	30					68
							33	9									
04	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	156	1	1998	2	N	25					93
							28	9									
05	3379	X	2037	-0-	-1342	-0-	156	1	1846	2	N	32					125
							35	9									
06	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	163	1	1875	2	N	15					140
							17	9									
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	288	1	2276	2	N	-0-	37	1			103
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	260	1	2902	2	N	25					128
							28	9									
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	172	1	2119	2	N	12					140
							13	9									
10	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	254	1	1904	2	N	42	180	1			2
							46	9									
11	3090	X	2507	-0-	-583	-0-	356	1	2121	2	N	27					29
							30	9									
12	3193	X	2054	-0-	-1139	-0-	340	1	1690	2	N	22					51
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	115	1	1167	2	N	8					145
							9	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	114	1	1105	2	N	5					150
							6	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	N	10					160
							11	9									
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	87	1	1109	2	N	2					162
							2	9									
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	89	1	1056	2	N	12					174
							13	9									
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	87	1	999	2	N	8					182
							9	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	158	1	1248	2	N	6	184	1			4
							7	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	N	10					14
							11	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	97	1	1201	2	N	5					19
							6	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	162	1	1215	2	N	5					24
							6	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	186	1	1112	2	N	3					27
							3	9									
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	214	1	1063	2	N	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3					48
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					48
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					48
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					48
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					48
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					48
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-	48	1			-0-
09	DLQ G-10		658	-0-	658	1310	658	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		490	-0-	490	1800	490	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		460	-0-	460	2260	460	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		286	-0-	286	2546	286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					9
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					9
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					9
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5					6
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					6
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					6
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					6
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	DLQ G-10		132	-0-	132	263	132	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	437	174	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		122	-0-	122	559	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		195	-0-	195	754	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15					271
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22					293
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1887	2	46	9	Y	42					335
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1784	2	62	9	Y	56					391
05	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1925	2	44	9	Y	40					431
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1904	2	41	9	Y	37					468
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	Y	40	175	1			333
08	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212	2187	2	25	9	Y	23	98	1			258
09	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4449	2208	2	29	9	Y	26	186	1			98
*10	DLQ G-10	2298	-0-	2298	6747	2298	2			Y	-0-					98
*11	DLQ G-10	2303	-0-	2303	9050	2303	2			Y	-0-					98
12	DLQ G-10	2545	-0-	2545	11595	2511	2	34	9	Y	31					129

TOTAL GAS PROD: 25,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					195
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					195
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					195
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					195
05	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					195
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					195
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					195
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					195
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					195
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					195
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					195
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1723	2	26	9	N	24					60
02	1305	N	1196	-0-	-109	-0-	1170	2	26	9	N	24					84
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					86
04	1680	N	998	-0-	-682	-0-	998	2			N	-0-					86
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					86
06	1500	N	668	-0-	-832	-0-	668	2			N	-0-					86
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					86
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					86
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	20881	-0-	-1284	-0-	2046	1	18835	2	N	-0-					198
02	20532	X	18815	-0-	-1717	-0-	1926	1	16889	2	N	-0-					198
03	21948	X	20348	-0-	-1600	-0-	2046	1	18285	2	N	15	165	1			48
							17	9									
04	21240	X	690	-0-	-20550	-0-	66	1	624	2	N	-0-					48
05	20894	X	66	-0-	-20828	-0-	66	1			N	-0-					48
06	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					48
07	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					48
08	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-					48
09	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	786	1	16220	2	N	28					76
							31	9									
10	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	806	1	19795	2	N	21					97
							23	9									
11	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	786	1	16843	2	N	13					110
							14	9									
*12	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	806	1	17027	2	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 133,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	#	9488	-0-	-5516	-0-	9488	2			N	-0-					195
02	12673	#	8303	-0-	-4370	-0-	8303	2			N	-0-					195
03	12369	#	8230	-0-	-4139	-0-	8230	2			N	-0-					195
04	10980	#	6286	-0-	-4694	-0-	6242	2	44	9	N	40	176	1			59
05	10323	#	7626	-0-	-2697	-0-	7625	2	1	9	N	1					60
06	9180	#	6959	-0-	-2221	-0-	6959	2			N	-0-					60
07	8866	#	6079	-0-	-2787	-0-	6045	2	34	9	N	31					91
08	8215	#	5516	-0-	-2699	-0-	5502	2	14	9	N	13					104
09	7380	#	4935	-0-	-2445	-0-	4927	2	8	9	N	7					111
10	7626	#	5848	-0-	-1778	-0-	5809	2	39	9	N	35					146
11	6960	#	4892	-0-	-2068	-0-	4867	2	25	9	N	23					169
12	6076	#	4909	-0-	-1167	-0-	4909	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 79,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3587	-0-	-1528	-0-	3398	2	189	9	N	172	181	1			150
02	4785	X	3966	-0-	-819	-0-	3791	2	175	9	N	159	180	1			129
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4962	2	262	9	N	238	188	1			179
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5511	2	418	9	N	380	362	1			197
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5685	2	171	9	N	155					352
06	5070	X	4598	-0-	-472	-0-	4270	2	328	9	N	298					650
07	6076	X	5874	-0-	-202	-0-	5534	2	340	9	N	309	540	1			419
08	6076	X	4749	-0-	-1327	-0-	4516	2	233	9	N	212					631
09	5880	X	5045	-0-	-835	-0-	4770	2	275	9	N	250	699	1			182
10	5859	X	5088	-0-	-771	-0-	4755	2	333	9	N	303	178	1			307
11	5670	X	4598	-0-	-1072	-0-	4380	2	218	9	N	198	371	1			134
12	5859	X	4722	-0-	-1137	-0-	4406	2	316	9	N	287	182	1			239

TOTAL GAS PROD: 59,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1059	2	120	9	N	109	177	1			119
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	927	2	241	9	N	219	184	1			154
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	905	2	196	9	N	178	187	1			145
04	1140	N	908	-0-	-232	-0-	778	2	130	9	N	118	183	1			80
05	1240	N	758	-0-	-482	-0-	649	2	109	9	N	99					179
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	642	2	176	9	N	160					339
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1549	2	160	9	N	145	354	1			130
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	949	2	197	9	N	179					309
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	867	2	134	9	N	122	361	1			70
10	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	918	2	118	9	N	107					177
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	935	2	266	9	N	242	185	1			234
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	970	2	165	9	N	150					384

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6949	3	164	9	N	149					729
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6451	3	194	9	N	176	178	1			727
03	6696	X	6531	-0-	-165	-0-	6473	3	58	9	N	53					780
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7011	3	271	9	N	246					1026
05	6696	X	5359	-0-	-1337	-0-	5094	3	265	9	N	241					1267
06	6480	X	5864	-0-	-616	-0-	5739	3	125	9	N	114	326	1			1055
07	6696	X	5703	-0-	-993	-0-	5631	3	72	9	N	65					1120
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6804	3	141	9	N	128					1248
09	6480	X	5755	-0-	-725	-0-	5664	3	91	9	N	83					1331
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7256	3	164	9	N	149	347	1			1133
11	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5567	3	67	9	N	61					1194
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1194

TOTAL GAS PROD: 70,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					306
02	1914	N	1907	-0-	-7	-0-	1901	2	6	9	N	5					311
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					311
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1991	2	122	9	N	111	163	1			259
05	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	1980	2	64	9	N	58					317
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1874	2	144	9	N	131					448
07	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	1284	2	34	9	N	31	182	1			297
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					297
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	20					317
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					317
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					372

TOTAL GAS PROD: 13,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					98
02	754	N	95	-0-	-659	-0-	5	1	90	2	N	-0-					98
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	N	2					100
							2	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	3					103
							3	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1277	2	N	12					115
							13	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	3					118
							3	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	5					123
							6	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	15	1	1790	2	N	7					130
							8	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	10					140
							11	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	2	N	19					159
							21	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1546	2	N	3					162
							3	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1933	-0-	-1880	-0-	290	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2189	-0-	-1378	-0-	348	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2277	-0-	-389	-0-	372	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1774	-0-	-806	-0-	360	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	792	-0-	-1533	-0-	372	1	420	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	950	-0-	-1300	-0-	360	1	590	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1640	-0-	-685	-0-	372	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	372	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1158	-0-	-612	-0-	288	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	372	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1124	-0-	-466	-0-	360	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	733	-0-	-910	-0-	372	1	361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		7143	-0-	7143	7143	7143	2			N	-0-					-0-
03	0		7883	-0-	7883	15026	7883	2			N	-0-					-0-
04	0		6902	-0-	6902	21928	6902	2			N	-0-					-0-
05	0		4625	-0-	4625	26553	4625	2			N	-0-					-0-
06	5140		3698	-0-	-1442	25111	3698	2			N	-0-					-0-
07	15934		3072	-0-	-12862	12249	3072	2			N	-0-					-0-
08	15934		2401	-0-	-13533	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	15420		2054	-0-	-13366	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	15934		2161	-0-	-13773	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	3690	#	1820	-0-	-1870	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	3069	#	1396	-0-	-1673	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932					N	-0-					66

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	271	N	385	-0-	114	731	385	1		N	-0-					-0-
02	0	N	531	-0-	531	1262	531	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1262																
03	1663	N	401	-0-	-1262	-0-	401	2		N	-0-					-0-
04	360	#	279	-0-	-81	-81	279	2		N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-453				N	-0-					-0-
06	540	#	378	-0-	-162	-615	378	2		N	-0-					-0-
07	558	#	269	-0-	-289	-904	269	2		N	-0-					-0-
08	54		275	-0-	221	-683	275	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683																
09	0		258	-0-	258	-425	258	2		N	-0-					-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-425	145	2		N	-0-					-0-
11	390	#	66	-0-	-324	-749	66	2		N	-0-					-0-
12	0		150	-0-	150	-599	150	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	341	N	7683	-0-	7342	-3126	7683	1		N	-0-					-0-
02	0	N	7983	-0-	7983	4857	7983	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4857																
03	1893	N	5176	-0-	3283	8140	5176	2		N	-0-					-0-
04	7440		6868	-0-	-572	7568	6868	2		N	-0-					-0-
05	6026		7768	-0-	1742	9310	7768	2		N	-0-					-0-
06	7319		6611	-0-	-708	8602	6611	2		N	-0-					-0-
07	8525		6541	-0-	-1984	6618	6541	2		N	-0-					-0-
08	55		6878	-0-	6823	13441	6878	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13441																
09	0		5620	-0-	5620	19061	5620	2		N	-0-					-0-
10	7781		1633	-0-	-6148	12913	1633	2		N	-0-					-0-
11	6660		1090	-0-	-5570	7343	1090	2		N	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	8031	688	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	2170 #	1137	-0-	-1033	-0-	1137	1			N	-0-	169	1			39
02	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1569	2	3	9	N	3					42
03	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					42
04	1140 #	825	-0-	-315	-0-	825	2			N	-0-					42
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					42
06	1620 #	1116	-0-	-504	-0-	1116	2			N	-0-					42
07	1674 #	904	-0-	-770	-0-	794	2	110	9	N	100					142
08	1178 #	816	-0-	-362	-0-	812	2	4	9	N	4					146
09	1110 #	810	-0-	-300	-0-	764	2	46	9	N	42					188
10	1147 #	427	-0-	-720	-0-	427	2			N	-0-					188
11	1110 #	194	-0-	-916	-0-	194	2			N	-0-					188
12	899 #	444	-0-	-455	-0-	444	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	112	-0-	112	112	112	5			Y	-0-					-0-
03	237 R	125	-0-	-112	-0-	125	5			Y	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	5			Y	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. //CONT.// 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

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

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

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

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

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

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. //CONT.// 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	117	52	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		56	-0-	56	173	56	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		53	-0-	53	226	53	2			N	-0-					-0-
10	284	R	58	-0-	-226	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1861	-0-	-111	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

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

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

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

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

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

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

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7364	-0-	-386	-0-	465 11	1 9	6888	2	N	10					115
02	7250	X	6296	-0-	-954	-0-	390 10	1 9	5896	2	N	9					124
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	465 10	1 9	7125	2	N	9					133
04	7230	X	6555	-0-	-675	-0-	450 11	1 9	6094	2	N	10					143
05	7471	X	7118	-0-	-353	-0-	450 69	1 9	6599	2	N	63					206
06	7350	X	6550	-0-	-800	-0-	435 20	1 9	6095	2	N	18					224
07	7595	X	6200	-0-	-1395	-0-	420 23	1 9	5757	2	N	21	186	1			59
08	7595	X	6335	-0-	-1260	-0-	420 18	1 9	5897	2	N	16					75
09	6900	X	6382	-0-	-518	-0-	450 18	1 9	5914	2	N	16					91
10	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	465 18	1 9	5974	2	N	16					107
11	6540	X	5922	-0-	-618	-0-	443 13	1 9	5466	2	N	12					119
12	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	431 14	1 9	5763	2	N	13					132

TOTAL GAS PROD: 78,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					38
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					38
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					38
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					38
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

01	15450	13522	-0-	-1928	-0-	104	1	13418	2	N	-0-				77
02	12876	11861	-0-	-1015	-0-	97	1	11764	2	N	-0-				77
03	11594	10226	-0-	-1368	-0-	96	1	10130	2	N	-0-				77
04	13188	12204	-0-	-984	-0-	103	1	12066	2	N	32	91	1		18
						35	9								
05	11594	10882	-0-	-712	-0-	99	1	10783	2	N	-0-				18
06	12954	12087	-0-	-867	-0-	103	1	11984	2	N	-0-				18
07	12834	12214	-0-	-620	-0-	108	1	12106	2	N	-0-				18
08	11766	11680	-0-	-86	-0-	104	1	11576	2	N	-0-				18
09	11596	11408	-0-	-188	-0-	101	1	11307	2	N	-0-				18
10	11594	11557	-0-	-37	-0-	105	1	11452	2	N	-0-				18
11	11220	11093	-0-	-127	-0-	102	1	10991	2	N	-0-				18
12	11594	11209	-0-	-385	-0-	106	1	11103	2	N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 139,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

01	7254 #	6811	-0-	-443	-0-	52	1	6759	2	N	-0-				73
02	6786 #	6076	-0-	-710	-0-	50	1	6026	2	N	-0-				73
03	7254 #	6479	-0-	-775	-0-	61	1	6418	2	N	-0-				73
04	6870 #	5739	-0-	-1131	-0-	48	1	5691	2	N	-0-	72	1		1
05	7099 #	6236	-0-	-863	-0-	57	1	6179	2	N	-0-				1
06	6600 #	5661	-0-	-939	-0-	48	1	5613	2	N	-0-				1
07	6510 #	5392	-0-	-1118	-0-	48	1	5344	2	N	-0-				1
08	6479 #	5947	-0-	-532	-0-	53	1	5894	2	N	-0-				1
09	6030 #	5685	-0-	-345	-0-	50	1	5635	2	N	-0-				1
10	6231 #	5628	-0-	-603	-0-	51	1	5577	2	N	-0-				1
11	5760 #	5586	-0-	-174	-0-	51	1	5535	2	N	-0-				1
12	5952 #	5596	-0-	-356	-0-	53	1	5543	2	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 70,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	217	1	4759	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4641	-0-	-144	-0-	203	1	4438	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	210	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4634	-0-	-376	-0-	210	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	217	1	4443	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4412	-0-	-418	-0-	210	1	4202	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	217	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	217	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

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

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

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

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

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

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

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

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

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

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

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

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					55
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					55
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	54	2	83	9	N	75	145	1			15
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	221	1	611	9	N	555	540	1			30
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	455	1	908	9	N	825	815	1			40
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	455	1	534	9	N	485	461	1			64
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	455	1	495	9	N	450					514
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	455	1	110	9	N	100	490	1			124
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	455	1	440	9	N	400	503	1			21
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	455	1	440	9	N	400	400	1			21
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	510	1	550	9	N	500	516	1			5
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	510	1	385	9	N	350	338	1			17
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	1	6	9	N	5					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					35
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 1		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1928	-0-	-459	-0-	1928	2			N	-0-					157
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					157
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2012	2	56	9	N	51	178	1			30
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2023	2	22	9	N	20					50
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	N	20					70
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20					90
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					90
08	2015	N	133	-0-	-1882	-0-	50	1	83	9	N	75	153	1			12
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	1	11	9	N	10					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

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

BRAMAN (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34382	R	25409	-0-	-8973	-0-	163 1228	1 9	24018	2	Y	1116	1084	1			153
*02	30972	#	21178	-0-	-9794	-0-	149 1079	1 9	19950	2	Y	981	957	1			177
*03	33108	#	19606	-0-	-13502	-0-	151 1053	1 9	18402	2	Y	957	1000	1			134
*04	32040	#	17482	-0-	-14558	-0-	144 959	1 9	16379	2	Y	872	897	1			109
*05	33108	#	17242	-0-	-15866	-0-	146 1048	1 9	16048	2	Y	953	860	1			202
*06	32040	#	14755	-0-	-17285	-0-	146 765	1 9	13844	2	Y	695	760	1			137
*07	33108	#	13551	-0-	-19557	-0-	141 843	1 9	12567	2	Y	766	829	1			74
*08	17236	#	11320	-0-	-5916	-0-	138 781	1 9	10401	2	Y	710	697	1			87
*09	17490	#	9759	-0-	-7731	-0-	118 626	1 9	9015	2	Y	569	582	1			74
*10	17236	#	8513	-0-	-8723	-0-	111 580	1 9	7822	2	Y	527	540	1			61
*11	14760	#	7868	-0-	-6892	-0-	110 526	1 9	7232	2	Y	478	471	1			68
*12	13547	#	8698	-0-	-4849	-0-	109 655	1 9	7934	2	Y	595	580	1			83

TOTAL GAS PROD: 175,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702		9755	-0-	-3947	38401	526 162	1 9	9067	2	Y	147	146	1			17
02	12818		8487	-0-	-4331	34070	494 162	1 9	7831	2	Y	147	141	1			23
03	13702		9178	-0-	-4524	29546	535 158	1 9	8485	2	Y	144	150	1			17
04	13260		8274	-0-	-4986	24560	517 162	1 9	7595	2	Y	147	149	1			15
05	13702		8553	-0-	-5149	19411	536 213	1 9	7804	2	Y	194	172	1			37
06	13260		6323	-0-	-6937	12474	510 87	1 9	5726	2	Y	79	101	1			15
07	13702		7112	-0-	-6590	5884	537 131	1 9	6444	2	Y	119	126	1			8
08	DLQ G-10		5918	-0-	5918	11802	535 129	1 9	5254	2	Y	117	114	1			11
09	DLQ G-10		6855	-0-	6855	18657	532 102	1 9	6221	2	Y	93	95	1			9
10	DLQ G-10		7012	-0-	7012	25669	555 117	1 9	6340	2	Y	106	106	1			9
11	DLQ G-10		6053	-0-	6053	31722	533 94	1 9	5426	2	Y	85	85	1			9
*12	12300		7490	-0-	-4810	26912	558 111	1 9	6821	2	Y	101	99	1			11

TOTAL GAS PROD: 91,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

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

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

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2	N	-0-			7
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			7
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2	N	-0-			7
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			7
05	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2	N	-0-			7
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	702	2	N	-0-			7
07	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2	N	-0-			7
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			7
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			7
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			7
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			7
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

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

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
KARNEI, NORMAN WELL #: RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

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

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

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

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

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

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

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			160
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	160	7	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509		5271	-0-	4762 B	43025	1252	1	4007	2	N	11					18
							12	9									
02	606		4952	-0-	4346 B	47371	1172	1	3771	2	N	8					26
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47371																	
03	575		5121	-0-	4546 B	51917	1252	1	3828	2	N	37					63
							41	9									
04	422		3099	-0-	2677 B	54594	1010	1	2015	2	N	67					130
							74	9									
05	685		5142	-0-	4457 B	59051	1252	1	3890	2	N	-0-					130
06	522		4498	-0-	3976 B	63027	1212	1	3169	2	N	106					236
							117	9									
07	128		4316	-0-	4188 B	67215	1252	1	3039	2	N	23	187	1	17	8	55
							25	9									
08	5146		4245	-0-	-901 B	66314	1252	1	2979	2	N	13	11	8			57
							14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 66314																	
09	0		4674	-0-	4674 B	70988	1212	1	3429	2	N	30					87
							33	9									
10	5146		4704	-0-	-442 B	70546	1252	1	3429	2	N	21					108
							23	9									
11	4500		4516	-0-	16 B	70562	1252	1	3245	2	N	17					125
							19	9									
12	4836		3737	-0-	-1099 B	69463	1252	1	2450	2	N	32					157
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 54,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

01	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					27
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	452	-0-	-39 B	-0-	452	2			N	-0-					27
04	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	247	2			N	-0-					27
05	584	N	76	-0-	-508 B	-0-	76	2			N	-0-					27
06	445	N	205	-0-	-240 B	-0-	205	2			N	-0-					27
07	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					27
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					27
10	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					27
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					27
*12	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					100

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

BRANDT (WILCOX 9800) //CONT.// 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	1			N	-0-					60
02	116	N	104	-0-	-12 B	-0-	104	1			N	-0-					60
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1			N	-0-					60
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	1			N	-0-					60
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	1			N	-0-					60
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					60
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1			N	-0-					60
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1			N	-0-					60
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					60
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	1			N	-0-					60
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1			N	-0-					60
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE //CONT.// 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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

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

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	168	1			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	168	1			155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	167	1			273
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	157	1			335
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	162	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	147	1			170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	170	1			136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	170	1			100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	169	1			69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	160	1			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	1			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

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

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

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

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

01	17515	N	1665	-0-	-15850	-0-	1634	2	31	9	N	28					151
02	8874	N	14910	-0-	6036	6036	14837	2	73	9	N	66					217
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6036																	
03	1705	N	6438	-0-	4733	10769	6362	2	76	9	N	69					286
04	1620	N	7617	-0-	5997	16766	7433	2	184	9	N	167					453
05	15934		3513	-0-	-12421	4345	3512	2	1	9	N	1					454
06	15420		8753	-0-	-6667	-2322	8753	2			N	-0-					454
07	15934		13138	-0-	-2796	-5118	12729	2	409	9	N	372	380	1			446
08	1489		9629	-0-	8140	3022	9590	2	39	9	N	35					481
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3022																	
09	4080		7460	-0-	3380	6402	7274	2	186	9	N	169	191	1			459
10	13144		5728	-0-	-7416	-1014	5722	2	6	9	N	5					464
11	10921		5063	-0-	-5858	-6872	4930	2	133	9	N	121	220	1			365
12	0		7536	-0-	7536	664	7471	2	65	9	N	59					424

TOTAL GAS PROD: 91,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	465	1	3339	2	N	-0-					73
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	435	1	4619	2	N	-0-					73
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	465	1	4958	2	N	-0-					73
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	450	1	5038	2	N	-0-					73
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	465	1	5413	2	N	-0-					73
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	450	1	5512	2	N	-0-					73
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	465	1	6605	2	N	-0-					73
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	465	1	5426	2	N	-0-					73
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	450	1	4376	2	N	-0-					73
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	465	1	2631	2	N	-0-					73
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	450	1	2907	2	N	-0-					73
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 55,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171988		103694	-0-	-68294	-0-	465 2001	1 9	101228	2	N	1819	1490	1			329
02	160892		130178	-0-	-30714	-0-	435 2459	1 9	127284	2	N	2235	2078	1			486
03	171988		134213	-0-	-37775	-0-	465 2486	1 9	131262	2	N	2260	2253	1			493
04	166440		62427	-0-	-104013	-0-	450 1166	1 9	60811	2	N	1060	1267	1			286
05	171988		64342	-0-	-107646	-0-	465 1256	1 9	62621	2	N	1142					1428
06	166440		60122	-0-	-106318	-0-	450 1135	1 9	58537	2	N	1032	1264	1			1196
07	61433	R	61433	-0-	-0-	-0-	465 1159	1 9	59809	2	N	1054	1799	1			451
08	83459	R	83459	-0-	-0-	-0-	465 1538	1 9	81456	2	N	1398	1440	1			409
09	118781	R	118781	-0-	-0-	-0-	450 2181	1 9	116150	2	N	1983	2000	1			392
10	119085	R	119085	-0-	-0-	-0-	465 2196	1 9	116424	2	N	1996	2011	1			377
*11	111308	R	111308	-0-	-0-	-0-	450 2072	1 9	108786	2	N	1884	1897	1			364
12	83452	#	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 1,049,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,863

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020 - P/A 08/07/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

01	10323	X	9852	-0-	-471	-0-	927	1	8921	3	N	4						326
							4	9										
02	9918	X	7513	-0-	-2405	-0-	884	1	6567	3	N	56	180	1				202
							62	9										
03	10602	X	8181	-0-	-2421	-0-	917	1	7176	3	N	80						282
							88	9										
04	9900	X	8310	-0-	-1590	-0-	830	1	7382	3	N	89	182	1				189
							98	9										
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	990	1	8997	3	N	125						314
							138	9										
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8915	3	N	97						411
							107	9										
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	985	1	9590	3	N	138						549
							152	9										
08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	476	1	8899	3	N	104						653
							114	9										
09	9960	X	9262	-0-	-698	-0-	862	1	8337	3	N	57						710
							63	9										
10	10726	X	9581	-0-	-1145	-0-	963	1	8557	3	N	55						765
							61	9										
11	10380	X	8499	-0-	-1881	-0-	593	1	7823	3	N	75						840
							83	9										
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT						840

TOTAL GAS PROD: 101,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	331	1	3185	3	N	54					385
							59	9									
02	4176	X	3251	-0-	-925	-0-	383	1	2847	3	N	19					404
							21	9									
03	4464	X	3412	-0-	-1052	-0-	385	1	3012	3	N	14					418
							15	9									
04	4320	X	2827	-0-	-1493	-0-	276	1	2451	3	N	91	350	1			159
							100	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	389	1	3534	3	N	11					170
							12	9									
06	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	291	1	2787	3	N	12					182
							13	9									
07	3472	X	2357	-0-	-1115	-0-	220	1	2137	3	N	-0-					182
08	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	197	1	3680	3	N	-0-					182
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	312	1	3018	3	N	-0-					182
10	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	272	1	2412	3	N	-0-					182
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	321	1	4236	3	N	55					237
							61	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 36,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	460	1	4429	3	N	72					334
							79	9									
02	5887	X	4513	-0-	-1374	-0-	523	1	3884	3	N	96	179	1			251
							106	9									
03	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	584	1	4572	3	N	68					319
							75	9									
04	5910	X	4543	-0-	-1367	-0-	452	1	4025	3	N	60	179	1			200
							66	9									
05	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	471	1	4286	3	N	30					230
							33	9									
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	448	1	4297	3	N	59					289
							65	9									
07	5239	X	4223	-0-	-1016	-0-	384	1	3740	3	N	90					379
							99	9									
08	5239	X	4261	-0-	-978	-0-	215	1	4022	3	N	22					401
							24	9									
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	468	1	4532	3	N	17					418
							19	9									
10	4960	X	4408	-0-	-552	-0-	444	1	3947	3	N	15					433
							17	9									
*11	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	703	1	9282	3	N	45					478
							50	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					478

TOTAL GAS PROD: 56,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	281	1	2700	3	N	45					272
							50	9									
02	3016	X	2383	-0-	-633	-0-	281	1	2092	3	N	9	176	1			105
							10	9									
03	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	311	1	2437	3	N	62					167
							68	9									
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	263	1	2339	3	N	47					214
							52	9									
05	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	295	1	2681	3	N	47					261
							52	9									
06	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	267	1	2563	3	N	26					287
							29	9									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	290	1	2823	3	N	64					351
							70	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	3	N	23					374
							25	9									
09	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	268	1	2593	3	N	10					384
							11	9									
10	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	299	1	2656	3	N	15					399
							17	9									
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	187	1	2471	3	N	12					411
							13	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	25					282
							28	9									
02	841	N	708	-0-	-133	-0-	82	1	613	3	N	12	174	1			120
							13	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	100	1	784	3	N	5					125
							6	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	263	1	699	3	N	7					132
							8	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	47					179
							52	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	687	3	N	10					189
							11	9									
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	72	1	705	3	N	20					209
							22	9									
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	34	1	628	3	N	15					224
							17	9									
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	57	1	551	3	N	33					257
							36	9									
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	69	1	610	3	N	37					294
							41	9									
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	42	1	557	3	N	3					297
							3	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020 - P/A 02/07/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	17	1			136
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1689	2	45	9	Y	41	17	1			160
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1839	2	88	9	Y	80	17	1			223
04	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1615	2	48	9	Y	44					267
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1713	2	56	9	Y	51					318
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1618	2	50	9	Y	45	196	1			167
07	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1614	2	57	9	Y	52	17	1			202
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1606	2	34	9	Y	31					233
09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1440	2	53	9	Y	48	16	1			265
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1565	2	52	9	Y	47	197	1			115
11	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1360	2	43	9	Y	39	17	1			137
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5447	2	143	9	Y	130	49	1			200
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4146	2	102	9	Y	93	231	1			62
03	6727	X	4384	-0-	-2343	-0-	4267	2	117	9	Y	106	40	1			128
04	6510	X	3823	-0-	-2687	-0-	3738	2	85	9	Y	77					205
05	6727	X	3630	-0-	-3097	-0-	3542	2	88	9	Y	80					285
06	5400	X	3504	-0-	-1896	-0-	3393	2	111	9	Y	101	215	1			171
07	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	4293	2	94	9	Y	85	46	1			210
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4351	2	77	9	Y	70	178	1			102
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4755	2	112	9	Y	102	52	1			152
10	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	4045	2	101	9	Y	92	220	1			24
11	4290	X	2357	-0-	-1933	-0-	2347	2	10	9	Y	9	28	1			5
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2133	2	15	9	Y	14	19	1			33
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	20	1			31
03	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	1968	2	20	9	Y	18	19	1			30
04	2220	X	1692	-0-	-528	-0-	1688	2	4	9	Y	4					34
05	2294	X	1594	-0-	-700	-0-	1580	2	14	9	Y	13					47
06	2070	X	1406	-0-	-664	-0-	1394	2	12	9	Y	11	16	1			42
07	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1554	2	15	9	Y	14	17	1			39
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1290	2	2	9	Y	2					41
09	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1141	2	13	9	Y	12	13	1			40
10	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1164	2	12	9	Y	11	12	1			39
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	993	2	1	9	Y	1	12	2			28
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	10925	2	369	9	Y	335	278	1			248
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10337	2	292	9	Y	265	288	1			225
03	11749	X	11032	-0-	-717	-0-	10736	2	296	9	Y	269	278	1			216
04	11370	X	9447	-0-	-1923	-0-	9269	2	178	9	Y	162	184	1			194
05	11749	X	10212	-0-	-1537	-0-	9963	2	249	9	Y	226					420
06	11010	X	9409	-0-	-1601	-0-	9177	2	232	9	Y	211	283	1			348
07	11377	X	9579	-0-	-1798	-0-	9344	2	235	9	Y	214	277	1			285
08	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-	9367	2	147	9	Y	134	186	1			233
09	9870	X	9633	-0-	-237	-0-	9398	2	235	9	Y	214	103	1			344
10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10608	2	263	9	Y	239	301	1			282
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9712	2	184	9	Y	167	296	1			153
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 111,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	213	1	3063	2	N	40					180
							44	9									
02	3741	X	3161	-0-	-580	-0-	199	1	2910	2	N	47					227
							52	9									
03	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	233	1	3242	2	N	112	182	1			157
							123	9									
04	3750	X	3146	-0-	-604	-0-	194	1	2911	2	N	37					194
							41	9									
05	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	230	1	3273	2	N	46					240
							51	9									
06	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	222	1	3058	2	N	71	177	1			134
							78	9									
07	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	229	1	2982	2	N	33					167
							36	9									
08	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	226	1	2987	2	N	47					214
							52	9									
09	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	228	1	2891	2	N	88	178	1			124
							97	9									
10	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	225	1	2743	2	N	23					147
							25	9									
11	3360	X	2740	-0-	-620	-0-	215	1	2492	2	N	30					177
							33	9									
12	3317	X	2512	-0-	-805	-0-	214	1	2265	2	N	30					207
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	7959	-0-	-6549	-0-	510	1	7449	2	N	-0-					385
02	13572	X	4745	-0-	-8827	-0-	238	1	4479	2	N	25	181	1			229
							28	9									
03	14012	X	9219	-0-	-4793	-0-	408	1	8743	2	N	62					291
							68	9									
04	13350	X	13121	-0-	-229	-0-	476	1	12515	2	N	118	178	1			231
							130	9									
05	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	527	1	13682	2	N	111					342
							122	9									
06	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	510	1	13451	2	N	53					395
							58	9									
07	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	527	1	13599	2	N	77	179	1			293
							85	9									
08	14322	X	14211	-0-	-111	-0-	527	1	13612	2	N	65					358
							72	9									
09	14010	X	13573	-0-	-437	-0-	510	1	12956	2	N	97					455
							107	9									
10	14477	X	13799	-0-	-678	-0-	442	1	13189	2	N	153	186	1			422
							168	9									
11	14010	X	13105	-0-	-905	-0-	425	1	12542	2	N	125	369	1			178
							138	9									
12	14198	X	12475	-0-	-1723	-0-	425	1	11985	2	N	59					237
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 144,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	221	1	760	2	N	-0-					184
02	841	N	707	-0-	-134	-0-	170	1	537	2	N	-0-					184
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	170	1	548	2	N	-0-					184
04	870	N	660	-0-	-210	-0-	153	1	507	2	N	-0-					184
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	170	1	577	2	N	-0-					184
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	153	1	614	2	N	-0-					184
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	119	1	466	2	N	-0-					184
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	-0-					184
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	153	1	495	2	N	-0-					184
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	153	1	438	2	N	16					200
							18	9									
11	780	N	490	-0-	-290	-0-	51	1	428	2	N	10					210
							11	9									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	170	1	456	2	N	12					222
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					185
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					185
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					185
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					185
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					185
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					185
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					185
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					19
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					19
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					19
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					19
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					19
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					22
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					22
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					22
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					22
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	238	-0-	-785	-0-	238	2			N	-0-					141
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					141
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					141
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					141
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					141
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					141
07	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	16	2			N	-0-					141
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					141
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					141
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					141
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	N	5					146
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			146

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	320	3	Y	3					180
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	83 3	1 9	271	3	Y	3					183
03	DLQ G-10		389	-0-	389	746	22 9	1 9	358	3	Y	8					191
04	DLQ G-10		316	-0-	316	1062	96 2	1 9	218	3	Y	2					193
05	DLQ G-10		349	-0-	349	1411	138 8	1 9	203	3	Y	7					200
06	DLQ G-10		608	-0-	608	2019	264	1	344	3	Y	-0-					200
07	DLQ G-10		49	-0-	49	2068	9 2	1 9	38	3	Y	2					202
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2068					Y	1	190	1			13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2068					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		175	-0-	175	2243	45 9	1 9	121	3	Y	8					21
11	DLQ G-10		674	-0-	674	2917	123 2	1 9	549	3	Y	2					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2917					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	N	-0-					50
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	23	1	75	3	N	-0-					50
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					50
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	29	1	65	3	N	-0-					50
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	N	-0-					50
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	56	1	73	3	N	-0-					50
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	99					149
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					149
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	114	1			35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/20 - P/A 06/16/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

01	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					105
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					105
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					105
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					105
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					105
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					105
07	1147	N	452	-0-	-695	-0-	452	2			N	-0-					105
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					105
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					105
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					105
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					105
12	2201	N	1354	-0-	-847	-0-	1351	2	3	9	N	3	3	8			105

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					57
*10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
*11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-					80
02	174	X	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-					80
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					80
04	870	X	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					80
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					80
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	N	10					90
07	837	X	63	-0-	-774	-0-	63	2			N	-0-					90
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
09	810	X	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					90
10	620	X	243	-0-	-377	-0-	237	2	6	9	N	5					95
11	600	X	310	-0-	-290	-0-	304	2	6	9	N	5					100
12	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/11/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

01	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	17259	2	165	9	N	150	181	1			-0-
02	16530 X	12968	-0-	-3562	-0-	12757	2	211	9	N	192	192	1			-0-
03	18786 X	675	-0-	-18111	-0-	562	2	113	9	N	103					103
04	18180 X	315	-0-	-17865	-0-	202	2	113	9	N	103					206
05	17794 X	278	-0-	-17516	-0-	165	2	113	9	N	103					309
06	16860 X	224	-0-	-16636	-0-	111	2	113	9	N	103					412
07	13857 X	264	-0-	-13593	-0-	150	2	114	9	N	104					516
08	682 X	242	-0-	-440	-0-	129	2	113	9	N	103					619
09	330 X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					619
10	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					619
11	270 X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					619
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					619

TOTAL GAS PROD: 32,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7458	2	102	9	N	93					208
02	12354 X	7790	-0-	-4564	-0-	7688	2	102	9	N	93	173	1			128
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9577	2	102	9	N	93					221
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	4	1	9458	2	N	93	188	1			126
						102	9									
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9299	2	102	9	N	93	180	1			39
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10242	2	102	9	N	93					132
07	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	9545	2	102	9	N	93					225
08	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10619	2	103	9	N	94	173	1			146
09	10350 X	7236	-0-	-3114	-0-	7134	2	102	9	N	93					239
10	10695 X	8842	-0-	-1853	-0-	8740	2	102	9	N	93	171	1			161
11	10380 X	7620	-0-	-2760	-0-	7518	2	102	9	N	93					254
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 98,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1550	-0-	-2666	-0-	1516	2	34	9	N	31					298
02	3625	X	3368	-0-	-257	-0-	3335	2	33	9	N	30					328
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2673	2	34	9	N	31					359
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	2	1	5385	2	N	31					390
							34	9									
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2919	2	34	9	N	31					421
06	3480	X	1099	-0-	-2381	-0-	1065	2	34	9	N	31					452
07	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3407	2	34	9	N	31					483
08	5177	X	1938	-0-	-3239	-0-	1904	2	34	9	N	31					514
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					514
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					514
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					514
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					514

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1785	2	53	9	N	48	180	1			117
02	1943	N	591	-0-	-1352	-0-	538	2	53	9	N	48					165
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2342	2	53	9	N	48					213
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	1	1	2251	2	N	48					261
							53	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1225	2	53	9	N	48					309
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48					357
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1576	2	54	9	N	49	176	1			230
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2534	2	53	9	N	48					278
09	2730	N	1222	-0-	-1508	-0-	1169	2	53	9	N	48					326
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2592	2	53	9	N	48	171	1			203
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2614	2	53	9	N	48	178	1			73
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 21,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1110	2	70	9	N	64	180	1			21
02	1131	N	1104	-0-	-27	-0-	1068	2	36	9	N	33					54
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1164	2	34	9	N	31					85
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1229	2	133	9	N	121	179	1			27
05	1178	N	879	-0-	-299	-0-	856	2	23	9	N	21					48
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1052	2	28	9	N	25					73
07	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1000	2	33	9	N	30					103
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1024	2	31	9	N	28					131
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1025	2	32	9	N	29					160
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	862	2	30	9	N	27					187
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1	167	1			21
12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	788	2	18	9	N	16					37

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		27	-0-	27	38	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	3	Y	-0-	1	1			1
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	68	1	781	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	72	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	78	1	731	3	Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	76	1	778	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	N	38	37	1			27
							42	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	767	3	N	34	35	1			26
							37	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	757	3	N	30	36	1			20
							33	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	772	3	N	26	33	1			13
							29	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	N	24					37
							26	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	660	3	N	15	34	1			18
							17	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	N	26					44
							29	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	N	17	35	1			26
							19	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	N	14					40
							15	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	555	3	N	13	33	1			20
							14	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	616	3	N	9					29
							10	9									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	64	1	656	3	N	14	29	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		93	-0-	93	93	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		32	-0-	32	125	32	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	125				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	705	1	6185	3	Y	75	74	1						53
							83	9												
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	727	1	6657	3	Y	67	69	1						51
							74	9												
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	713	1	6453	3	Y	61	71	1						41
							67	9												
04	6870	X	5972	-0-	-898	-0-	624	1	5291	3	Y	52	66	1						27
							57	9												
05	7750	X	3228	-0-	-4522	-0-	529	1	2653	3	Y	42								69
							46	9												
06	7500	X	1299	-0-	-6201	-0-	369	1	901	3	Y	26	62	1						33
							29	9												
07	7750	X	1729	-0-	-6021	-0-	424	1	1249	3	Y	51								84
							56	9												
08	7223	X	419	-0-	-6804	-0-	313	1	93	3	Y	12	55	1						41
							13	9												
09	5970	X	811	-0-	-5159	-0-	334	1	447	3	Y	27								68
							30	9												
10	3224	X	870	-0-	-2354	-0-	349	1	489	3	Y	29	60	1						37
							32	9												
11	1680	X	911	-0-	-769	-0-	343	1	550	3	Y	16								53
							18	9												
12	1736	X	493	-0-	-1243	-0-	315	1	149	3	Y	26	54	1						25
							29	9												

TOTAL GAS PROD: 37,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	909	-0-	-1044	-0-	57	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	1827	X	843	-0-	-984	-0-	54	1	789	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	826	-0-	-1127	-0-	50	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1424	3	Y	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	957	-0-	-655	-0-	85	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	159	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1370	-0-	-640	-0-	119	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1096	-0-	-981	-0-	97	1	999	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	71	1	768	3	Y	13					13
							14	9									
*12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	168	1	1728	3	Y	18	21	1			10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	566	1	8528	3	Y	76	74	1			53
							84	9									
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	527	1	7773	3	Y	66	68	1			51
							73	9									
03	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	522	1	8031	3	Y	58	69	1			40
							64	9									
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	560	1	8748	3	Y	52	65	1			27
							57	9									
05	9176	X	7177	-0-	-1999	-0-	567	1	6569	3	Y	37					64
							41	9									
06	8880	X	7552	-0-	-1328	-0-	605	1	6913	3	Y	31	62	1			33
							34	9									
07	9672	X	7490	-0-	-2182	-0-	660	1	6778	3	Y	47					80
							52	9									
08	9672	X	7058	-0-	-2614	-0-	674	1	6350	3	Y	31	63	1			48
							34	9									
09	9360	X	7670	-0-	-1690	-0-	664	1	6976	3	Y	27					75
							30	9									
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	706	1	7267	3	Y	28	64	1			39
							31	9									
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	738	1	8030	3	Y	17					56
							19	9									
12	7936	X	7762	-0-	-174	-0-	685	1	7047	3	Y	27	56	1			27
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 97,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	30	1	304	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	1583	-0-	-1703	-0-	121	1	1313	2	N	135	178	1			194
							149	9									
02	3074	#	1988	-0-	-1086	-0-	156	1	1687	2	N	132	177	1			149
							145	9									
03	3286	#	1681	-0-	-1605	-0-	135	1	1378	2	N	153					302
							168	9									
04	1830	#	1719	-0-	-111	-0-	170	1	1405	2	N	131	349	1			84
							144	9									
05	2139	#	1811	-0-	-328	-0-	193	1	1469	2	N	135					219
							149	9									
06	2070	#	1318	-0-	-752	-0-	144	1	1044	2	N	118					337
							130	9									
07	2139	#	1289	-0-	-850	-0-	120	1	1080	2	N	81	351	1			67
							89	9									
08	1798	#	618	-0-	-1180	-0-	68	1	498	2	N	47					114
							52	9									
09	1740	#	387	-0-	-1353	-0-	56	1	331	2	N	-0-					114
10	1798	#	452	-0-	-1346	-0-	72	1	380	2	N	-0-					114
11	1320	#	440	-0-	-880	-0-	64	1	376	2	N	-0-					114
12	1302	#	617	-0-	-685	-0-	85	1	474	2	N	53					167
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					55
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					56
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					57
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					57
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					57
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					57
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					57
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	1			N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					18
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	103	2	330	9	N	300	289	1			157
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	122	2	231	9	N	210	302	1			65
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	210	2	259	9	N	235	288	1			12
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	201	2	110	9	N	100					112
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	2	110	9	N	100	160	1			52
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	101	2	147	9	N	134	174	1			12
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	2	193	9	N	175	120	1			67
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	51	1	165	9	N	150	153	1			64
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	9	N	300	327	1			37
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	9	N	300	302	1			35
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	240	1	352	9	N	320	338	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	110	2	29	9	Y	26	155	1			30
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	120	2	143	9	Y	130	150	1			10
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	221	2	79	9	Y	72					82
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5					87
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					87
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					87
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		143	-0-	143	143	49	1	94	9	Y	85	161	1			11
09	DLQ G-10		144	-0-	144	287	50	1	94	9	Y	85					96
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					96
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					96
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	198	2	64	9	Y	58	137	1			99
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	190	2	28	9	Y	25					124
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					127
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					127
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					127
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	2	39	9	Y	35	152	1			10
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	2	39	9	Y	35					45
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	51	1	22	9	Y	20					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					Y	20					85
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					85
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					85
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4					34
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					34
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					34
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					34
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					34
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					34
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	161	-0-	161	293	161	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	457	164	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	164	-0-	164	621	164	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	144	-0-	144	765	144	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	817	52	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	869	52	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	52	-0-	52	921	52	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	921					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					26
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					26
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					26
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					26
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	1			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					15
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					15
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					15
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	1			N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	142 1		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2020 - P/A 05/22/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020 - P/A 05/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					61
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					61
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					61
04	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					61
05	1705	N	53	-0-	-1652	-0-	53	2			N	-0-					61
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					61
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					61
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2571	-0-	-232	-0-	296 21	1 9	2254	2	N	19					89
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	253 15	1 9	1446	2	N	14					103
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	380 25	1 9	2396	2	N	23					126
04	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	253 19	1 9	1339	2	N	17					143
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					143
06	1890	X	2	-0-	-1888	-0-	2	2			N	-0-					143
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					143
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					143
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	558 160	1 9	2932	2	N	145	185	1			200
02	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	513 128	1 9	2660	2	N	116	186	1			130
03	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	545 118	1 9	2185	2	N	107					237
04	3540	X	3294	-0-	-246	-0-	526 134	1 9	2634	2	N	122	304	1			55
05	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	528 125	1 9	2615	2	N	114					169
06	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	550 119	1 9	2566	2	N	108					277
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	663 119	1 9	3299	2	N	108	183	1	2	8	200
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	649 96	1 9	2910	2	N	87	1	8			286
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	599 88	1 9	2769	2	N	80	183	1			183
10	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	656 113	1 9	2840	2	N	103	183	1			103
11	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	612 103	1 9	2702	2	N	94					197
12	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	535 133	1 9	2925	2	N	121	183	1			135

TOTAL GAS PROD: 41,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	169	1	607	2	N	14	2	8			47
							15	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	985	3	N	8					55
							9	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	137	1	760	3	N	10					65
							11	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	667	1	485	3	N	5					70
							6	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1425	1	273	3	N	5					75
							6	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1113	1	312	3	N	3					78
							3	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	546	1	941	3	N	5					83
							6	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	947	1	539	3	N	3					86
							3	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	802	1	390	3	N	3					89
							3	9									
10	1209	N	548	-0-	-661	-0-	42	1	500	3	N	5					94
							6	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	2	2	9	N	2					96
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2134	2	3	9	N	3					99

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	116	1	1549	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
02	1624	N	1435	-0-	-189	-0-	96	1	1336	2	Y	3					7
							3	9									
03	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	105	1	1515	2	Y	-0-					7
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	2	Y	3					6
							3	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	118	1	1554	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	515	1	1882	2	Y	14					16
							15	9									
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	358	1	1940	2	Y	26					42
							29	9									
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	428	1	1964	2	Y	41					83
							45	9									
*11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	613	1	2047	2	Y	55	34	0			104
							61	9									
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	383	1	2228	2	Y	58					162
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	239	1	3178	2	Y	76	154	1			42
							84	9									
02	3625	X	3595	-0-	-30	-0-	236	1	3273	2	Y	78					120
							86	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	250	1	3622	2	Y	74					194
							81	9									
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	234	1	3514	2	Y	61	166	1			89
							67	9									
05	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	242	1	3341	2	Y	55					144
							61	9									
06	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	234	1	3108	2	Y	44	146	1			42
							48	9									
07	3968	X	3087	-0-	-881	-0-	214	1	2827	2	Y	42	54	1			30
							46	9									
*08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1130	1	4130	2	Y	59					89
							65	9									
*09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	862	1	4677	2	Y	63					152
							69	9									
*10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	950	1	4358	2	Y	44					196
							48	9									
*11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1165	1	3890	2	Y	30	136	0			90
							33	9									
*12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	693	1	4023	2	Y	26					116
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 51,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					42
02	580	N	365	-0-	-215	-0-	365	2			N	-0-					42
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					42
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					42
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-					42
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					42
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					42
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					42
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					42
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					42
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	294	1	1571	2	N	228	176	1			205
							251	9									
02	2842	X	2057	-0-	-785	-0-	263	1	1527	2	N	243	350	1			98
							267	9									
03	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	315	1	1780	2	N	265	174	1			189
							292	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	315	1	2586	2	N	291	349	1			131
							320	9									
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	N	231					362
							254	9									
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	315	1	2080	2	N	176	489	1			49
							194	9									
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	315	1	2404	2	N	220	174	1			95
							242	9									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	785	1	2443	2	N	211	165	0			141
							232	9									
09	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	333	1	2573	2	N	187	173	0			155
							206	9									
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	308	1	2732	2	N	183	173	0			165
							201	9									
11	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	471	1	2142	2	N	165	178	0			152
							182	9									
12	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	295	1	2523	2	N	133	162	0			123
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	796	1	12035	2	Y	218	188	1			127
							240	9									
02	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	669	1	9401	2	Y	194	180	1			141
							213	9									
03	12834	X	11694	-0-	-1140	-0-	793	1	10712	2	Y	172	179	1			134
							189	9									
04	12660	X	10984	-0-	-1676	-0-	741	1	10047	2	Y	178	184	1			128
							196	9									
05	13082	X	10192	-0-	-2890	-0-	710	1	9310	2	Y	156					284
							172	9									
06	12660	X	10159	-0-	-2501	-0-	729	1	9267	2	Y	148	345	1			87
							163	9									
07	11687	X	9546	-0-	-2141	-0-	735	1	8660	2	Y	137					224
							151	9									
*08	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	2822	1	8782	2	Y	129	185	0			168
							142	9									
*09	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1237	1	9569	2	Y	188	184	0			172
							207	9									
*10	10509	X	9082	-0-	-1427	-0-	901	1	7995	2	Y	169	184	0			157
							186	9									
*11	10170	X	9407	-0-	-763	-0-	1665	1	7575	2	Y	152	177	0			132
							167	9									
12	9548	X	8314	-0-	-1234	-0-	854	1	7316	2	Y	131					263
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 125,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	2	Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	4			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	4			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	4			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	4			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	4			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409

01	28458 X	-0-	-0-	-28458	-0-			N	199	188 1		235
02	26622 X	-0-	-0-	-26622	-0-			N	160	184 1		211
03	28458 X	-0-	-0-	-28458	-0-			N	210	178 1		243
04	27540 X	-0-	-0-	-27540	-0-			N	29			272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152 1		120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			177
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13548	-0-	-1115	-0-	13437	2	111	9	N	101	227	1			231
02	13717	X	10687	-0-	-3030	-0-	10548	2	139	9	N	126					357
03	16771	X	12222	-0-	-4549	-0-	11955	2	267	9	N	243	191	1			409
04	16230	X	10979	-0-	-5251	-0-	10746	2	233	9	N	212	200	1			421
05	16771	X	12434	-0-	-4337	-0-	12421	2	13	9	N	12					433
06	13110	X	11347	-0-	-1763	-0-	11106	2	241	9	N	219					652
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13581	2	292	9	N	265					917
08	12431	X	11353	-0-	-1078	-0-	11167	2	186	9	N	169	597	1			489
09	12030	X	9597	-0-	-2433	-0-	9535	2	62	9	N	56	406	1			139
10	13888	X	11018	-0-	-2870	-0-	10808	2	210	9	N	191					330
11	13440	X	10044	-0-	-3396	-0-	9832	2	212	9	N	193	196	1			327
12	13888	X	8158	-0-	-5730	-0-	7974	2	184	9	N	167					494

TOTAL GAS PROD: 135,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	37503	-0-	-813	-0-	36639	2	864	9	N	785	943	1			431
02	37307	X	37307	-0-	-0-	-0-	36616	2	691	9	N	628	401	1			658
03	38905	X	32822	-0-	-6083	-0-	31749	2	1073	9	N	975	683	1			950
04	37650	X	30155	-0-	-7495	-0-	29951	2	204	9	N	185	400	1			735
05	38905	X	19463	-0-	-19442	-0-	19149	2	314	9	N	285					1020
06	37650	X	19124	-0-	-18526	-0-	18919	2	205	9	N	186					1206
07	38905	X	19338	-0-	-19567	-0-	18920	2	418	9	N	380	377	1			1209
08	32829	X	26399	-0-	-6430	-0-	25879	2	520	9	N	473	1054	1			628
09	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	33887	2	1071	9	N	974	858	1			744
10	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	34610	2	872	9	N	793	982	1			555
11	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	31006	2	800	9	N	727	396	1			886
*12	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	34561	2	758	9	N	689	958	1			617

TOTAL GAS PROD: 359,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,080

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	766	2	30	9	N	27					82
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					82
03	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					82
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					82
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	697	2	85	9	N	77					159
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					162
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					170
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	672	2	3	9	N	3					173
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	638	2	11	9	N	10					183
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4	9	N	4					187
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					197
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	N	7					204

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	300	1	11925	2	N	349	398	1			40
							384	9									
02	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	300	1	10899	2	N	313	202	1			151
							344	9									
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	300	1	11854	2	N	306	397	1			60
							337	9									
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	300	1	10962	2	N	281	229	1			112
							309	9									
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	300	1	11731	2	N	278	202	1			188
							306	9									
06	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	300	1	10526	2	N	213	200	1			201
							234	9									
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	300	1	10862	2	N	228	390	1			39
							251	9									
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	300	1	9839	2	N	183	200	1			22
							201	9									
09	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	300	1	10673	2	N	209	189	1			42
							230	9									
10	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	300	1	10463	2	N	244	187	1			99
							268	9									
11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	300	1	9815	2	N	224	187	1			136
							246	9									
*12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	300	1	10477	2	N	320	379	1			77
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 137,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	150	1	25665	2	N	745	799	1			148
							820	9									
02	23693	X	21474	-0-	-2219	-0-	150	1	20609	2	N	650	605	1			193
							715	9									
03	25854	X	25782	-0-	-72	-0-	150	1	24805	2	N	752	802	1			143
							827	9									
04	25770	X	23356	-0-	-2414	-0-	150	1	22459	2	N	679	767	1			55
							747	9									
05	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	150	1	26823	2	N	714	182	1			587
							785	9									
06	25770	X	25312	-0-	-458	-0-	150	1	24434	2	N	662	787	1			462
							728	9									
07	25792	X	24971	-0-	-821	-0-	150	1	24115	2	N	642	786	1			318
							706	9									
08	27745	X	24263	-0-	-3482	-0-	150	1	23403	2	N	645	773	1			190
							710	9									
09	26850	X	23661	-0-	-3189	-0-	150	1	22829	2	N	620	580	1			230
							682	9									
10	27745	X	23414	-0-	-4331	-0-	150	1	22557	2	N	643	771	1			102
							707	9									
11	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	150	1	25511	2	N	734	771	1			65
							807	9									
*12	29198	X	29198	-0-	-0-	-0-	150	1	28180	2	N	789	761	1			93
							868	9									

TOTAL GAS PROD: 302,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,275

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82026	X	33090	-0-	-48936	-0-	32350	2	740	9	N	673	735	1			135
02	76734	X	26821	-0-	-49913	-0-	26388	2	433	9	N	394	364	1			165
03	40517	X	27222	-0-	-13295	-0-	26514	2	708	9	N	644	714	1			95
04	37950	X	22851	-0-	-15099	-0-	22425	2	426	9	N	387	360	1			122
05	39215	X	22059	-0-	-17156	-0-	21419	2	640	9	N	582	362	1			342
06	32010	X	19758	-0-	-12252	-0-	19228	2	530	9	N	482	716	1			108
07	28675	X	14954	-0-	-13721	-0-	14632	2	322	9	N	293	358	1			43
08	27218	X	19420	-0-	-7798	-0-	18981	2	439	9	N	399	357	1			85
09	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	23917	2	397	9	N	361	358	1			88
10	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	23213	2	387	9	N	352	357	1			83
11	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					83
12	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 234,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,567

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9744

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N		-0-				41
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N		-0-				41
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N		-0-				41
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N		-0-				41
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N		-0-				41
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N		-0-				41
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N		-0-				41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				41

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	282					313

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47089					N	1	4	1			3
02	261	N	799	-0-	538 B	-46551	49	1	729	3	N	19	13	1			9
							21	9									
03	0	N	422	-0-	422 B	-46129	25	1	385	3	N	11	13	1			7
							12	9									
04	0	N	619	-0-	619 B	-45510	36	1	557	3	N	24	22	1			9
							26	9									
05	558	N	623	-0-	65 B	-45445	47	1	548	3	N	25					34
							28	9									
06	420	N	501	-0-	81 B	-45364	39	1	449	3	N	12	30	1			16
							13	9									
07	558	N	666	-0-	108 B	-45256	57	1	587	3	N	20					36
							22	9									
08	558	N	573	-0-	15 B	-45241	53	1	503	3	N	15	29	1			22
							17	9									
09	510	N	473	-0-	-37 B	-45241	40	1	420	3	N	12					34
							13	9									
10	558	N	627	-0-	69 B	-45172	54	1	558	3	N	14	30	1			18
							15	9									
11	540	N	447	-0-	-93 B	-45172	37	1	403	3	N	6					24
							7	9									
12	496	N	642	-0-	146 B	-45026	56	1	571	3	N	14	26	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2219	-0-	-385	-0-	2171	2	48	9	Y	44					172
02	2407	N	2295	-0-	-112	-0-	2270	2	25	9	Y	23					195
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2414	2	3	9	Y	3	178	1			20
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	1984	2	113	9	Y	103					123
05	2449	N	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			Y	-0-					123
06	2340	N	1941	-0-	-399	-0-	1941	2			Y	-0-					123
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2133	2	37	9	Y	34	126	1			31
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	398	1	2118	2	Y	15					46
							17	9									
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	283	1	2078	2	Y	67					113
							74	9									
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	458	1	1939	2	Y	47					160
							52	9									
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	625	1	1719	2	Y	11					171
							12	9									
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2419	2	26	9	Y	24					195

TOTAL GAS PROD: 27,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4473	2	125	9	N	114	103	1			55
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					55
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3515	2	78	9	N	71	111	1			15
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					15
05	4185	X	30	-0-	-4155	-0-	30	2			N	-0-					15
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					15
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					15
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					15
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					15
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					15
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2020 - P/A 05/21/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) //CONT.// 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					98
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	1361	-0-	-1212	-0-	217	1	1141	2	N	3	176	1			35
							3	9									
02	1537	N	1338	-0-	-199	-0-	212	1	1096	2	N	27					62
							30	9									
03	2263	N	1152	-0-	-1111	-0-	230	1	921	2	N	1					63
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	224	1	1123	2	N	24	40	1			47
							26	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	247	1	1220	2	N	20					67
							22	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	200	1	933	2	N	15					82
							17	9									
07	1426	N	686	-0-	-740	-0-	112	1	557	2	N	15	2	8			95
							17	9									
08	1488	N	690	-0-	-798	-0-	126	1	562	2	N	2					97
							2	9									
09	1140	N	849	-0-	-291	-0-	151	1	698	2	N	-0-					97
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	119	1	515	2	N	10					107
							11	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	N	5					112
							6	9									
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	240	1	1310	2	N	8					120
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	147	1			5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					5
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					5
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					5
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					5
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					5
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	502	2	88	9	N	80					85
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					679
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					679
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					679
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					679
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					679
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					679
07	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					679
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					679
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					679
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					679
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					679
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	88	2	117	9	N	106					238
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	166	2	84	9	N	76	186	1			128
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	57	2	62	9	N	56					184
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	63	199	1			48
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	42					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	53					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					236
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					280
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	195	1			148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					219
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	195	1			127

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	316	1	7886	2	N	77					122
							85	9									
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	112	1	8665	2	N	73					195
							80	9									
03	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	128	1	8100	2	N	75	178	1			92
							83	9									
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	133	1	9140	2	N	72					164
							79	9									
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	108	1	8251	2	N	58					222
							64	9									
06	8100	X	7604	-0-	-496	-0-	129	1	7420	2	N	50					272
							55	9									
07	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	113	1	8012	2	N	17					289
							19	9									
08	8370	X	3140	-0-	-5230	-0-	89	1	2998	2	N	48	182	1			155
							53	9									
09	8100	X	783	-0-	-7317	-0-	41	1	739	2	N	3					158
							3	9									
10	8370	X	36	-0-	-8334	-0-	36	2			N	-0-					158
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					158
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 62,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	48	1	1637	2	N	49					182
							54	9									
02	1653	N	1595	-0-	-58	-0-	1570	2	25	9	N	23					205
03	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	22	1	1531	2	N	27					232
							30	9									
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	76	1	1493	2	N	55					287
							61	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	141	1	1603	2	N	77					364
							85	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	104	1	1388	2	N	70					434
							77	9									
07	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	33	1	1511	2	N	5					439
							6	9									
08	1829	N	651	-0-	-1178	-0-	23	1	550	2	N	71	182	1			328
							78	9									
09	1560	N	365	-0-	-1195	-0-	26	1	338	2	N	1					329
							1	9									
10	3100	N	3374	-0-	274	274	101	1	3244	2	N	26					355
							29	9									
11	3000	N	3433	-0-	433	707	122	1	3281	2	N	27					382
							30	9									
*12	3100	N	3380	-0-	280	987	49	1	3281	2	N	45	182	1			245
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 22,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	3	6	9	N	5					28
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	72	3	3	9	N	3					31
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					31
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	55	3	2	9	N	2					33
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					33
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					33
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1					34
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16					50
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					50
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					50
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2253	-0-	-1188	-0-	2216	2	37	9	N	34					337
02	3219	X	1542	-0-	-1677	-0-	1520	2	22	9	N	20	181	1			176
03	2945	X	1432	-0-	-1513	-0-	1432	2			N	-0-					176
04	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	1675	2	30	9	N	27					203
05	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	2164	2	94	9	N	85					288
06	2190	X	1716	-0-	-474	-0-	1629	2	87	9	N	79	177	1			190
07	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	1001	2	44	9	N	40					230
08	2263	X	1859	-0-	-404	-0-	1783	2	76	9	N	69	183	1			116
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2281	2	74	9	N	67					183
10	2263	X	2247	-0-	-16	-0-	2159	2	88	9	N	80					263
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2517	2	95	9	N	86	176	1			173
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 21,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					123
02	870	N	379	-0-	-491	-0-	379	2			N	-0-					123
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					125
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	807	2	17	9	N	15					140
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					145
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	604	2	123	9	N	112	184	1			73
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					73
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					73
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	2			N	-0-					73
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					73
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					73
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	6932	2	56	9	N	51					123
02	5916	X	4645	-0-	-1271	-0-	4601	2	44	9	N	40					163
03	7750	X	5464	-0-	-2286	-0-	5423	2	41	9	N	37	173	1			27
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9205	2	80	9	N	73	64	1			36
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9012	2	65	9	N	59					95
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7594	2	66	9	N	60					155
07	8060	X	5079	-0-	-2981	-0-	5051	2	28	9	N	25					180
08	8060	X	5023	-0-	-3037	-0-	5003	2	20	9	N	18	169	1	1	8	28
09	7800	X	5581	-0-	-2219	-0-	5539	2	42	9	N	38					66
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8030	2	61	9	N	55					121
11	7650	X	4645	-0-	-3005	-0-	4615	2	30	9	N	27					148
12	5766	X	4019	-0-	-1747	-0-	3982	2	37	9	N	34					182

TOTAL GAS PROD: 75,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 10757 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1105	-0-	-1282	-0-	280	1	822	2	N	3					109
							3	9									
02	3074	X	480	-0-	-2594	-0-	200	1	279	2	N	1					110
							1	9									
03	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	300	1	2487	2	N	19					129
							21	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	600	1	4491	2	N	14	122	1			21
							15	9									
05	3286	X	610	-0-	-2676	-0-	140	1	462	2	N	7					28
							8	9									
06	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	300	1	2328	2	N	7					35
							8	9									
07	3286	X	1782	-0-	-1504	-0-	360	1	1413	2	N	8	2	8			41
							9	9									
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	580	1	3694	2	N	18	3	8			56
							20	9									
09	3180	X	961	-0-	-2219	-0-	220	1	741	2	N	-0-					56
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	560	1	3329	2	N	26					82
							29	9									
11	3180	X	2539	-0-	-641	-0-	280	1	2259	2	N	-0-					82
12	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	420	1	2229	2	N	7					89
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

01	29040 X	29040	-0-	-0-	-0-	28517	3	523	9	N	475	520	1			180
02	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-	25784	3	480	9	N	436	368	1			248
03	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	27185	3	483	9	N	439	542	1			145
04	26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	25987	3	450	9	N	409	177	1			377
05	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	26104	3	435	9	N	395	533	1			239
06	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	24476	3	418	9	N	380	535	1			84
07	25679 X	25679	-0-	-0-	-0-	25262	3	417	9	N	379	367	1			96
08	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	24066	3	384	9	N	349	296	1			149
09	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	22565	3	366	9	N	333	357	1			125
10	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	22480	3	369	9	N	335	347	1			113
*11	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	19958	3	323	9	N	294	330	1			77
*12	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	21012	3	363	9	N	330	258	1			149

TOTAL GAS PROD: 298,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	114	1			23
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					23
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					23
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1679	3	40	9	N	36					59
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	887	3	21	9	N	19	59	1			19
06	840 X	568	-0-	-272	-0-	568	3			N	-0-					19
07	868 X	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					19
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					19
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1009	3	24	9	N	22					41
10	3100 N	5690	-0-	2590	2590	5673	3	17	9	N	15					56
*11	3000 N	2250	-0-	-750	1840	2226	3	24	9	N	22	66	1			12
*12	3100 N	1679	-0-	-1421	419	1679	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-
02	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT					-0-
03	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	209	89	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	46	-0-	46	255	46	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	126	381	126	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	402	21	3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20520	X	20520	-0-	-0-	B	-0-	20015	2	505	9	N	459	374	1			339
02	19516	X	19516	-0-	-0-	B	-0-	19033	2	483	9	N	439	561	1			217
03	21081	X	21081	-0-	-0-	B	-0-	20643	2	438	9	N	398	183	1			432
04	20119	X	20119	-0-	-0-	B	-0-	19645	2	474	9	N	431	377	1			486
05	19824	X	19824	-0-	-0-	B	-0-	19350	2	474	9	N	431	183	1			734
06	19323	X	19323	-0-	-0-	B	-0-	18879	2	444	9	N	404	375	1			763
07	19812	X	19812	-0-	-0-	B	-0-	19364	2	448	9	N	407	365	1			805
08	19562	X	19562	-0-	-0-	B	-0-	19111	2	451	9	N	410	504	1			711
09	18867	X	18867	-0-	-0-	B	-0-	18463	2	404	9	N	367	559	1			519
10	18999	X	18999	-0-	-0-	B	-0-	18492	2	507	9	N	461	374	1			606
*11	18297	X	18297	-0-	-0-	B	-0-	17836	2	461	9	N	419	375	1			650
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	B	-0-					N	NO RPT					650

TOTAL GAS PROD: 215,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,626

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	600	1	3365	2	N	70	196	1				118
						77	9										
02	3799 X	3268	-0-	-531	-0-	540	1	2655	2	N	66						184
						73	9										
03	4402 X	3394	-0-	-1008	-0-	540	1	2766	2	N	80						264
						88	9										
04	4260 X	3634	-0-	-626	-0-	580	1	2931	2	N	112						376
						123	9										
05	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	620	1	2977	2	N	141						517
						155	9										
06	3900 X	3432	-0-	-468	-0-	580	1	2777	2	N	68						585
						75	9										
07	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	420	1	2759	2	N	60	196	1				449
						66	9										
08	3751 X	3227	-0-	-524	-0-	435	1	2725	2	N	61	379	1				131
						67	9										
09	3630 X	3002	-0-	-628	-0-	435	1	2494	2	N	66						197
						73	9										
10	3751 X	3187	-0-	-564	-0-	420	1	2693	2	N	67						264
						74	9										
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	435	1	4174	2	N	66						330
						73	9										
12	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	465	1	2699	2	N	56	197	1				189
						62	9										

TOTAL GAS PROD: 42,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) //CONT.// 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3224	-0-		-248	-0-	3205	2	19	9	N	17					159
02	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	3134	2	20	9	N	18					177
03	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	3278	2	18	9	N	16					193
04	3299	X	3299	-0-		-0-	-0-	3281	2	18	9	N	16					209
05	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	3352	2	9	9	N	8					217
06	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	3279	2	7	9	N	6					223
07	3410	X	3240	-0-		-170	-0-	3234	2	6	9	N	5					228
08	3410	X	3208	-0-		-202	-0-	3202	2	6	9	N	5	174	1			59
09	3300	X	2104	-0-		-1196	-0-	2098	2	6	9	N	5					64
10	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	3699	2	9	9	N	8					72
11	3300	X	NO RPT	-0-		-3300	-0-					N	NO RPT					72
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 31,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7071	-0-		-1175	-0-	6929	2	142	9	Y	129	165	1			148
02	7714	X	7074	-0-		-640	-0-	6927	2	147	9	Y	134	167	1			115
03	8246	X	6835	-0-		-1411	-0-	6689	2	146	9	Y	133	164	1			84
04	7920	X	6620	-0-		-1300	-0-	6487	2	133	9	Y	121					205
05	7564	X	6833	-0-		-731	-0-	6694	2	139	9	Y	126					331
06	7320	X	6596	-0-		-724	-0-	6487	2	109	9	Y	99					430
07	7564	X	6717	-0-		-847	-0-	6609	2	108	9	Y	98	273	1			255
08	6600	X	6600	-0-		-0-	-0-	6509	2	91	9	Y	83	170	1			168
09	5284	X	5284	-0-		-0-	-0-	5179	2	105	9	Y	95	164	1			99
10	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-	5546	2	101	9	Y	92					191
11	6600	X	NO RPT	-0-		-6600	-0-					Y	NO RPT					191
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 65,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	Y	10					10
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					20
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					28
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	Y	8	36	1			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	Y	8					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	N	17	173	1			33
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1874	2	18	9	N	16					49
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2021	2	22	9	N	20					69
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1943	2	18	9	N	16					85
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11					96
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8					104
07	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	1484	2	9	9	N	8					112
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					120
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					126
10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1286	2	10	9	N	9					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					45
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					45
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					46
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8					54
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	225	2	20	9	N	18					72
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	60	1	31	9	N	28					100
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5					105
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					111
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	30	1	1	9	N	1					112
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					117
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					122
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	10	9	N	9						124
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8						132
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	N	11						143
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	N	12						155
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	8						163
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7						170
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7						177
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7						184
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7						191
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1410	2	10	9	N	9	181	1				200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						200

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	539	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	Y	11					11
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11					22
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8					30
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	576	2	9	9	Y	8	38	1			-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	Y	9					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	403	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	2	9	9	Y	8					8
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	Y	8					16
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6					22
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	2	7	9	Y	6	28	1			-0-
08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	424	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	DLQ G-10		372	-0-	372	804	364	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1327	N	523	-0-	-804	-0-	513	2	10	9	Y	9					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1985	-0-	-557	-0-	1975	2	10	9	N	9					89
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10					99
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	N	11					110
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2074	2	10	9	N	9					119
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					127
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	N	8					135
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	N	6					141
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	N	6					147
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7					154
10	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1971	2	9	9	N	8					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - PLUGGED 06/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1374	-0-	-703	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	452	-0-	-838	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) //CONT.// 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	#	3275	-0-	-3359	-0-	3269	2	6	9	N	5					121
02	6206	#	3387	-0-	-2819	-0-	3378	2	9	9	N	8					129
03	4805	#	3502	-0-	-1303	-0-	3488	2	14	9	N	13					142
04	3720	#	3489	-0-	-231	-0-	3488	2	1	9	N	1					143
05	3844	#	1315	-0-	-2529	-0-	1311	2	4	9	N	4					147
06	3510	#	2465	-0-	-1045	-0-	2454	2	11	9	N	10					157
07	4243	R	4243	-0-	-0-	-0-	4236	2	7	9	N	6					163
08	3596	#	1742	-0-	-1854	-0-	1732	2	10	9	N	9					172
09	3480	#	2308	-0-	-1172	-0-	2304	2	4	9	N	4	161	1			15
10	4247	#	4155	-0-	-92	-0-	4140	2	15	9	N	14					29
11	4189	R	4189	-0-	-0-	-0-	4179	2	10	9	N	9					38
12	4247	#	4024	-0-	-223	-0-	4014	2	10	9	N	9					47

TOTAL GAS PROD: 38,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2100) 19744 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 288336 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 1963 - 1967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) //CONT.// 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N 81	-0-	-0-		-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	29	N 19	-0-	-10		-0-	19	2	N	-0-			-0-
03	15	N 15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	16	N 16	-0-	-0-		-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	62	N 62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-			-0-
06	38	N 38	-0-	-0-		-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	28	N 28	-0-	-0-		-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	3	N 3	-0-	-0-		-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	30	N 29	-0-	-1		-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	32	N 32	-0-	-0-		-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	3	N -0-	-0-	-3		-0-			N	-0-			-0-
*12	29	N 29	-0-	-0-		-0-	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2020 - P/A 07/21/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	1592	-0-	-671	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1827	#	738	-0-	-1089	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	1333	#	723	-0-	-610	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	671	-0-	-1009	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1581	#	731	-0-	-850	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	1530	#	549	-0-	-981	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	775	#	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	744	#	168	-0-	-576	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	744	#	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	240	1	1657	2	N	15					67
							17	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	196	1	1715	2	N	9					76
							10	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	210	1	1780	2	N	13					89
							14	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	196	1	1668	2	N	12					101
							13	9									
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	189	1	1537	2	N	5					106
							6	9									
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	189	1	1606	2	N	8					114
							9	9									
07	1922	N	720	-0-	-1202	-0-	72	1	638	2	N	9					123
							10	9									
08	1736	N	693	-0-	-1043	-0-	55	1	638	2	N	-0-					123
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	5					128
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					136
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	8					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					154

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	N	20					147
							22	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	174	1	1293	2	N	17					164
							19	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	186	1	1491	2	N	20					184
							22	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	180	1	1395	2	N	18					202
							20	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	217	1	1476	2	N	23					225
							25	9									
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	174	1	1387	2	N	14					239
							15	9									
07	1643	N	702	-0-	-941	-0-	72	1	583	2	N	43	182	1			100
							47	9									
08	1643	N	608	-0-	-1035	-0-	12	1	583	2	N	12					112
							13	9									
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	13					125
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	7					132
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					38
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					38
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					44
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2138	-0-	-2636	-0-	2138	2			N	-0-					167
02	4118	X	1830	-0-	-2288	-0-	1830	2			N	-0-					167
03	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	201	2			N	-0-					167
04	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1626	2			N	-0-					167
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	N	20					187
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					187
07	1643	X	20	-0-	-1623	-0-	20	2			N	-0-					187
08	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2882	2			N	-0-					187
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					187
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					187
*11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					187
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					72
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					72
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					72
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					72
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					72
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					72
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					72
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					72
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					72
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					87
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	2			N	-0-					87
03	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					87
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			N	-0-					87
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					87
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
07	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					87
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					87
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					87
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					87
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					87
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	10	-0-	-2749	-0-	10	1			N	-0-					153
02	551	X	13	-0-	-538	-0-	13	1			N	-0-					153
03	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					153
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	21	1			N	-0-					153
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					153
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					153
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					20
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	125	2			N	-0-					20
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					20
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					20
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					20
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					20
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					24
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					24
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					24
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					24
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					24
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					24
07	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					24
08	14B2 EXT		6	-0-	6	36	6	2			N	-0-					24
09	14B2 EXT		578	-0-	578	614	578	2			N	-0-					24
10	696	X	82	-0-	-614	-0-	82	2			N	-0-					24
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					356
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					369
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					382
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					433
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					459
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					485
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					498

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	5			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	5			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					365
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					378
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					390
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					402
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					415
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					428
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					440
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					452
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					465
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					477
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					490
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					502

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CORDELE (2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) //CONT.// 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	5			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	14184	-0-	14184	14184	14184	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	16216	-0-	16216	30400	16216	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	16208	-0-	16208	46608	16208	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	17195	-0-	17195	63803	17195	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	16455	-0-	16455	80258	16455	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	16114	-0-	16114	96372	16114	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	16850	-0-	16850	113222	16850	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	16914	-0-	16914	130136	16879	3	35	9	N	32					32
12	SHUT IN	17828	-0-	17828	147964	17825	3	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 147,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	N	15	54	1			63
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					63
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					63
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					63
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

01	155	N	152	-0-	-3	B	-7503	9	1	143	2	Y	-0-				-0-
02	145	N	109	-0-	-36	B	-7503	7	1	102	2	Y	-0-				-0-
03	155	N	31	-0-	-124	B	-7503	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
04	150	N	1	-0-	-149	B	-7503	1	2			Y	-0-				-0-
05	124	N	17	-0-	-107	B	-7503	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
06	30	N	182	-0-	152	B	-7351	13	1	169	2	Y	-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-7351					Y	-0-				-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-				-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-7351					Y	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	19				99
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	25	9	N	23	95	1		27
03	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	13	9	N	12				39
04	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	14	9	N	13				52
05	1271	N	1208	-0-	-63	B	-0-	1194	2	14	9	N	13				65
06	1290	N	1266	-0-	-24	B	-0-	1248	2	18	9	N	16				81
07	1333	N	865	-0-	-468	B	-0-	832	2	33	9	N	30	89	1		22
08	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	26	9	N	24				46
09	1260	N	1136	-0-	-124	B	-0-	1114	2	22	9	N	20				66
10	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	7	9	N	6				72
11	1290	N	1115	-0-	-175	B	-0-	1107	2	8	9	N	7				79
12	1178	N	904	-0-	-274	B	-0-	874	2	30	9	N	27	92	1		14

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1712	-0-	-24 B	-29567	1689	2	23	9	N	21					101
02	0	N	1552	-0-	1552 B	-28015	1529	2	23	9	N	21	95	1			27
03	1736	N	1816	-0-	80 B	-27935	1802	2	14	9	N	13					40
04	0	N	1710	-0-	1710 B	-26225	1697	2	13	9	N	12					52
05	1674	N	1695	-0-	21 B	-26204	1681	2	14	9	N	13					65
06	1680	N	1783	-0-	103 B	-26101	1765	2	18	9	N	16					81
07	1736	N	1448	-0-	-288 B	-26101	1414	2	34	9	N	31	89	1			23
08	1705	N	2289	-0-	584 B	-25517	2264	2	25	9	N	23					46
09	1680	N	1814	-0-	134 B	-25383	1792	2	22	9	N	20					66
10	1457	N	1774	-0-	317 B	-25066	1766	2	8	9	N	7					73
11	1680	N	1760	-0-	80 B	-24986	1753	2	7	9	N	6					79
12	1736	N	1445	-0-	-291 B	-24986	1415	2	30	9	N	27	92	1			14

TOTAL GAS PROD: 20,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1180	2	149	9	N	135	184	1			115
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	998	2	153	9	N	139					254
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1558	2	169	9	N	154	363	1			45
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1565	2	68	9	N	62					107
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1582	2	230	9	N	209	187	1			129
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1547	2	162	9	N	147	184	1			92
07	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1418	2	75	9	N	68					160
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1581	2	227	9	N	206	177	1			189
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1530	2	153	9	N	139	182	1			146
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1495	2	150	9	N	136	178	1			104
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1479	2	147	9	N	134	178	1			60
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26					73
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1114	2	29	9	N	26					99
03	930	N	730	-0-	-200	-0-	710	2	20	9	N	18					117
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1084	2	84	9	N	76	163	1			30
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1039	2	36	9	N	33					63
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	2	48	9	N	44					107
07	1209	N	792	-0-	-417	-0-	753	2	39	9	N	35					142
08	1085	N	770	-0-	-315	-0-	742	2	28	9	N	25					167
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1019	2	30	9	N	27					194
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	N	28	179	1			43
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20					63
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1224	-0-	-1752	B -0-	200	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2349	-0-	-435	B -0-	401	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2642	-0-	-334	B -0-	435	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1833	-0-	-1047	B -0-	287	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	292	-0-	-2219	B -0-	128	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1355	-0-	-1195	B -0-	304	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1051	-0-	-1584	B -0-	141	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	B -0-	121	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	819	-0-	-531	B -0-	95	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	B -0-	301	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	B -0-					Y	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	B -0-	275	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	2	66	9	N	60			70
02	319	N	45	-0-	-274	-0-	45	2			N	-0-			70
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			70
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			70
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			70
06	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-			70
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			70
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			70
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			70
10	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			N	-0-			70
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-			70
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	9	1	154	2	N	15					162
							17	9									
02	261	N	106	-0-	-155	-0-	5	1	87	2	N	13					175
							14	9									
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	2	N	-0-					175
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	2	1	34	2	N	29	99	1			105
							32	9									
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					105
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					105
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					105
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					105
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					105
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					105
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	4					114
							4	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					114
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	224	2	Y	10					124
							11	9									
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	8	1	44	2	Y	2	96	1			30
							2	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-					30
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	17					47
							19	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	N	1					145
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	3	8	9	N	7					152
03	744	N	577	-0-	-167	-0-	569	3	8	9	N	7					159
04	810	N	562	-0-	-248	-0-	555	3	7	9	N	6					165
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					165
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	134	1			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4275	2	86	9	N	78					208
*02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6444	2	186	9	N	169	349	1			28
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3368	2	248	9	N	225	227	1			26
*04	4080	X	1771	-0-	-2309	-0-	1507	2	264	9	N	240					266
*05	5642	X	817	-0-	-4825	-0-	703	2	114	9	N	104					370
*06	5460	X	631	-0-	-4829	-0-	601	2	30	9	N	27					397
*07	5642	X	1025	-0-	-4617	-0-	970	2	55	9	N	50					447
*08	4836	X	266	-0-	-4570	-0-	266	2			N	-0-					447
*09	4680	X	595	-0-	-4085	-0-	452	2	143	9	N	130					577
*10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	115					692
*11	4170	X	1408	-0-	-2762	-0-	1298	2	110	9	N	100					792
12	4309	X	3117	-0-	-1192	-0-	3117	2			N	-0-	357	1			435

TOTAL GAS PROD: 24,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					34
*02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					34
*03	2015	N	439	-0-	-1576	-0-	439	2			N	-0-	6	1			28
*04	2790	X	540	-0-	-2250	-0-	540	2			N	-0-					28
*05	2883	X	496	-0-	-2387	-0-	496	2			N	-0-					28
*06	2790	X	86	-0-	-2704	-0-	86	2			N	-0-					28
*07	1643	X	248	-0-	-1395	-0-	248	2			N	-0-					28
*08	1643	X	23	-0-	-1620	-0-	23	2			N	-0-					28
*09	1590	X	113	-0-	-1477	-0-	113	2			N	-0-					28
*10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					28
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	8					36

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			107
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	173	1			113
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	271	1			21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					200
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					379
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	175	1			383
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	174	1			359
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					509
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					688
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					788
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					948
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	341	1			786

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL RANCH (YEGUA) //CONT.// 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. //CONT.// 830587
WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3522	-0-	-260 B	-0-	5	1	2414	3	N	803	700	1			652
							220	5	883	9							
02	3538	X	3122	-0-	-416 B	-0-	22	1	2157	3	N	713	902	1			463
							159	5	784	9							
03	3751	X	3361	-0-	-390 B	-0-	27	1	2513	3	N	737	722	1			478
							10	5	811	9							
04	3630	X	3176	-0-	-454 B	-0-	157	1	2131	3	N	695	708	1			465
							123	5	765	9							
05	3534	X	3375	-0-	-159 B	-0-	322	1	2134	3	N	722	711	1			476
							125	5	794	9							
*06	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	439	1	2448	3	N	809	915	1			370
							113	5	890	9							
*07	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	424	1	2393	3	N	777	539	1			608
							855	9									
*08	3572	X	3572	-0-	-0- B	-0-	29	1	2711	3	N	756	710	1			654
							832	9									
*09	3900	X	3244	-0-	-656 B	-0-	11	1	2476	3	N	688	730	1			612
							757	9									
*10	4030	X	2248	-0-	-1782 B	-0-	1734	3	514	9	N	467	549	1			530
*11	3900	X	1843	-0-	-2057 B	-0-	2	1	1390	3	N	410	553	1			387
							451	9									
12	3658	X	279	-0-	-3379 B	-0-	69	1	159	3	N	46					433
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 35,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,623

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	517	1	1109	3	N	14					240
							101	5	15	9							
02	1338	X	1338	-0-	-0- B	-0-	179	1	1061	3	N	18					258
							78	5	20	9							
03	1426	X	1426	-0-	-0- B	-0-	85	1	1219	3	N	106	161	1			203
							5	5	117	9							
04	1038	X	1038	-0-	-0- B	-0-	939	3	54	5	N	41					244
							45	9									
05	1522	X	1522	-0-	-0- B	-0-	1143	3	67	5	N	284	344	1			184
							312	9									
*06	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	40	1	1120	3	N	266	167	1			283
							52	5	293	9							
*07	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					283
*08	264	X	264	-0-	-0- B	-0-	225	1	39	3	N	-0-					283
09	58	X	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					283
*10	315	X	315	-0-	-0- B	-0-	315	1			N	-0-					283
*11	106	X	106	-0-	-0- B	-0-	105	1	1	9	N	1					284
*12	184	X	184	-0-	-0- B	-0-	173	1	11	9	N	10					294

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-28					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

01	18197	X	12861	-0-	-5336	B	-0-	970	1	9034	3	N	1847	1967	1			408
								825	5	2032	9							
02	16124	X	12049	-0-	-4075	B	-0-	861	1	8577	3	N	1801	1561	1			648
								630	5	1981	9							
03	16244	X	13062	-0-	-3182	B	-0-	906	1	9996	3	N	1925	2107	1			466
								42	5	2118	9							
04	13950	X	12344	-0-	-1606	B	-0-	830	1	9086	3	N	1730	1759	1			437
								525	5	1903	9							
05	13702	X	12946	-0-	-756	B	-0-	995	1	9452	3	N	1767	1732	1			472
								555	5	1944	9							
*06	12630	X	12000	-0-	-630	B	-0-	946	1	8825	3	N	1656	1584	1			544
								407	5	1822	9							
*07	13051	X	11452	-0-	-1599	B	-0-	963	1	8960	3	N	1390	1541	1			393
								1529	9									
*08	13051	X	11365	-0-	-1686	B	-0-	937	1	8857	3	N	1428	1249	1			572
								1571	9									
*09	12956	X	12956	-0-	-0-	B	-0-	449	1	10439	3	N	1880	2030	1			422
								2068	9									
*10	12958	X	11134	-0-	-1824	B	-0-	536	1	9054	3	N	1404	1479	1			347
								1544	9									
*11	12000	X	10726	-0-	-1274	B	-0-	644	1	8649	3	N	1303	1450	1			200
								1433	9									
12	13392	X	8536	-0-	-4856	B	-0-	551	1	6826	3	N	1054	922	1			332
								1159	9									

TOTAL GAS PROD: 141,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	3656	-0-	680 B	-244376	1516	1	1557	3	N	401	374	1			524
							142	5	441	9							
02	2784	X	3495	-0-	711 B	-243665	1394	1	1562	3	N	385	558	1			351
							115	5	424	9							
03	2976	X	3573	-0-	597 B	-243068	1427	1	1720	3	N	381	358	1			374
							7	5	419	9							
04	2880	X	3557	-0-	677 B	-242391	1438	1	1617	3	N	372	363	1			383
							93	5	409	9							
05	2976	X	3611	-0-	635 B	-241756	1473	1	1649	3	N	356	357	1			382
							97	5	392	9							
*06	2880	X	3381	-0-	501 B	-241255	1430	1	1478	3	N	368	358	1			392
							68	5	405	9							
*07	2976	X	3470	-0-	494 B	-240761	1485	1	1594	3	N	355	360	1			387
							391	9									
*08	2976	X	3271	-0-	295 B	-240466	1201	1	1659	3	N	374	362	1			399
							411	9									
*09	2880	X	2530	-0-	-350 B	-240466	615	1	1530	3	N	350	367	1			382
							385	9									
*10	2976	X	2711	-0-	-265 B	-240466	690	1	1625	3	N	360	358	1			384
							396	9									
*11	2880	X	2651	-0-	-229 B	-240466	676	1	1580	3	N	359	368	1			375
							395	9									
12	2976	X	2740	-0-	-236 B	-240466	731	1	1616	3	N	357	185	1			547
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 38,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,418

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

01	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	13	1	1448	3	N	336	187	1			527
							132	5	370	9							
02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	295	1	1167	3	N	277	516	1			288
							86	5	305	9							
03	2046	N	1598	-0-	-448 B	-0-	1296	3	5	5	N	270	179	1			379
							297	9									
04	1890	N	1683	-0-	-207 B	-0-	1283	3	74	5	N	296	365	1			310
							326	9									
05	1984	N	1501	-0-	-483 B	-0-	1103	3	65	5	N	303	182	1			431
							333	9									
*06	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	1051	3	49	5	N	316	366	1			381
							348	9									
*07	1736	N	1306	-0-	-430 B	-0-	974	3	332	9	N	302	179	1			504
*08	1488	N	1387	-0-	-101 B	-0-	1009	3	378	9	N	344	545	1			303
*09	1440	N	1321	-0-	-119 B	-0-	998	3	323	9	N	294	187	1			410
*10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1052	3	320	9	N	291	368	1			333
*11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1191	3	279	9	N	254	345	1			242
*12	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1562	3	345	9	N	314	181	1			375

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	286	1	1241	3	N	258					660
							113	5	284	9							
02	1711	N	1634	-0-	-77 B	-0-	463	1	898	3	N	188	370	1			478
							66	5	207	9							
03	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	498	1	973	3	N	176	362	1			292
							4	5	194	9							
04	1860	N	1662	-0-	-198 B	-0-	618	1	777	3	N	202	182	1			312
							45	5	222	9							
05	1736	N	1676	-0-	-60 B	-0-	635	1	772	3	N	204	177	1			339
							45	5	224	9							
*06	1620	N	1582	-0-	-38 B	-0-	377	1	952	3	N	190	181	1			348
							44	5	209	9							
*07	1705	N	1680	-0-	-25 B	-0-	286	1	1210	3	N	167					515
							184	9									
*08	1674	N	1673	-0-	-1 B	-0-	239	1	1184	3	N	227	361	1			381
							250	9									
*09	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	234	1	1167	3	N	209	185	1			405
							230	9									
*10	1643	N	1574	-0-	-69 B	-0-	365	1	1000	3	N	190	183	1			412
							209	9									
*11	1590	N	1129	-0-	-461 B	-0-	377	1	608	3	N	131	186	1			357
							144	9									
12	1643	N	496	-0-	-1147 B	-0-	496	1			N	-0-					357

TOTAL GAS PROD: 18,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	364	1	5966	3	N	954	956	0			225
							538	5	1049	9							
02	7274	X	7274	-0-	-0- B	-0-	346	1	5617	3	N	821	815	0			231
							408	5	903	9							
03	7467	X	7467	-0-	-0- B	-0-	418	1	6092	3	N	847	846	0	173	1	59
							25	5	932	9							
04	6821	X	6821	-0-	-0- B	-0-	526	1	5150	3	N	774	775	0			58
							294	5	851	9							
05	6448	X	6448	-0-	-0- B	-0-	575	1	4817	3	N	707	710	0			55
							278	5	778	9							
06	2970	X	549	-0-	-2421 B	-0-	549	1			N	-0-					55
*07	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	555	1	2472	3	N	442	425	0			72
							486	9									
*08	7239	X	7239	-0-	-0- B	-0-	589	1	5705	3	N	859	862	0			69
							945	9									
*09	6083	X	6083	-0-	-0- B	-0-	522	1	4759	3	N	729	729	0			69
							802	9									
*10	6281	X	6281	-0-	-0- B	-0-	478	1	4996	3	N	734	736	0			67
							807	9									
*11	5770	X	5770	-0-	-0- B	-0-	383	1	4638	3	N	681	681	0			67
							749	9									
*12	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	320	1	4743	3	N	686	687	0			66
							755	9									

TOTAL GAS PROD: 71,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*10	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					124
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	212	1	4283	3	N	1626	1588	1			520
							391	5	1789	9							
02	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	261	1	1879	3	N	846	724	1			642
							138	5	931	9							
03	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	287	1	907	3	N	511	714	1			439
							4	5	562	9							
04	2250	X	1098	-0-	-1152 B	-0-	272	1	473	3	N	296	178	1			557
							27	5	326	9							
05	2325	X	700	-0-	-1625 B	-0-	139	1	335	3	N	187	177	1			567
							20	5	206	9							
*06	2250	X	509	-0-	-1741 B	-0-	141	1	57	3	N	280	162	1			685
							3	5	308	9							
07	2325	X	335	-0-	-1990 B	-0-	261	1	74	9	N	67					752
08	1767	X	539	-0-	-1228 B	-0-	359	1	180	9	N	164					916
09	1110	X	339	-0-	-771 B	-0-	288	1	51	9	N	46	745	1			217
*10	713	X	304	-0-	-409 B	-0-	228	1	76	9	N	69					286
*11	510	N	212	-0-	-298 B	-0-	120	1	92	9	N	84					370
*12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	165	1	267	9	N	243					613

TOTAL GAS PROD: 16,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,419

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	75	-0-	-297 B	-0-	74	1	1	9	N	1					143
02	145	N	41	-0-	-104 B	-0-	41	1			N	-0-					143
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					143
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					143
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					143
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					143
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	1			N	-0-					143
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	1			N	-0-					143
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	1			N	-0-					143
*10	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	233	1	2578	3	N	488	360	1			271
							537	9									
*11	44226	X	44226	-0-	-0- B	-0-	271	1	37384	3	N	5974	5916	1			329
							6571	9									
*12	35216	X	35216	-0-	-0- B	-0-	296	1	30190	3	N	4300	4316	1			313
							4730	9									

TOTAL GAS PROD: 83,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,763

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7487	X	7487	-0-	-0- B	-0-	6068	3	554	5	N	786	698	1			521
							865	9									
02	6432	X	6432	-0-	-0- B	-0-	5295	3	389	5	N	680	718	1			483
							748	9									
03	3968	X	3169	-0-	-799 B	-0-	2392	3	10	5	N	697	723	1			457
							767	9									
04	6990	X	3065	-0-	-3925 B	-0-	2197	3	127	5	N	674	717	1			414
							741	9									
05	7223	X	3106	-0-	-4117 B	-0-	2265	3	131	5	N	645	236	0	538	1	285
							710	9									
*06	6990	X	2877	-0-	-4113 B	-0-	2145	3	95	5	N	579	580	0			284
							637	9									
*07	6882	X	2989	-0-	-3893 B	-0-	2323	3	666	9	N	605	425	0			464
*08	3162	X	3015	-0-	-147 B	-0-	2321	3	694	9	N	631	695	1			400
*09	3060	X	2699	-0-	-361 B	-0-	2037	3	662	9	N	602	372	1			630
*10	3100	X	2573	-0-	-527 B	-0-	1947	3	626	9	N	569	746	1			453
*11	2940	X	2515	-0-	-425 B	-0-	1881	3	634	9	N	576	361	1			668
12	3007	X	2356	-0-	-651 B	-0-	1667	3	689	9	N	626	743	1			551

TOTAL GAS PROD: 42,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,670

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	25	-0-	-4346 B	-0-	25	1			N	-0-			69
02	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-	75	1	2959	3	N	887	556	1	400
							217	5	976	9					
03	58182	X	58182	-0-	-0- B	-0-	930	1	45984	3	N	10069	10331	1	138
							192	5	11076	9					
04	69321	X	69321	-0-	-0- B	-0-	862	1	53218	3	N	11060	10744	1	454
							3075	5	12166	9					
05	43177	X	43177	-0-	-0- B	-0-	678	1	32678	3	N	7183	7429	1	208
							1920	5	7901	9					
*06	40573	X	40573	-0-	-0- B	-0-	401	1	31481	3	N	6581	6442	1	347
							1452	5	7239	9					
*07	40241	X	40241	-0-	-0- B	-0-	443	1	33257	3	N	5946	6058	1	235
							6541	9							
*08	31430	X	31430	-0-	-0- B	-0-	569	1	25791	3	N	4609	4546	1	298
							5070	9							
*09	40839	X	40839	-0-	-0- B	-0-	457	1	34229	3	N	5594	5705	1	187
							6153	9							
*10	41497	X	41497	-0-	-0- B	-0-	562	1	35207	3	N	5207	5265	1	129
							5728	9							
*11	40392	X	40392	-0-	-0- B	-0-	546	1	34818	3	N	4571	4411	1	289
							5028	9							
*12	36502	X	36502	-0-	-0- B	-0-	523	1	31535	3	N	4040	4068	1	261
							4444	9							

TOTAL GAS PROD: 446,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,747

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	827	-0-	-971 B	-0-	802	1	25	9	N	23			457
02	1682	X	926	-0-	-756 B	-0-	758	1	93	3	N	62			519
							7	5	68	9					
03	1798	X	1062	-0-	-736 B	-0-	746	1	229	3	N	78			597
							1	5	86	9					
04	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	787	1	1085	3	N	8	182	1	423
							63	5	9	9					
05	7329	X	7329	-0-	-0- B	-0-	858	1	5544	3	N	546	720	1	249
							326	5	601	9					
*06	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-	757	1	4266	3	N	375	355	1	269
							197	5	413	9					
*07	5404	X	5404	-0-	-0- B	-0-	729	1	4290	3	N	350			619
							385	9							
*08	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	474	1	3499	3	N	249	361	1	507
							274	9							
*09	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	458	1	2964	3	N	279	367	1	419
							307	9							
*10	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	486	1	3509	3	N	339	364	1	394
							373	9							
*11	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	542	1	3117	3	N	299	362	1	331
							329	9							
*12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	475	1	3151	3	N	301	371	1	261
							331	9							

TOTAL GAS PROD: 43,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					130
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-	130	1			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

01	961	X	549	-0-	-412	B	-0-	417	1	115	3	N	6	178	1			79
								10	5	7	9							
02	899	X	525	-0-	-374	B	-0-	377	1	138	3	N	-0-					79
								10	5									
03	534	X	534	-0-	-0-	B	-0-	386	1	147	3	N	-0-					79
								1	5									
04	564	X	564	-0-	-0-	B	-0-	398	1	157	3	N	-0-					79
								9	5									
05	558	X	518	-0-	-40	B	-0-	403	1	109	3	N	-0-					79
								6	5									
*06	540	X	489	-0-	-51	B	-0-	235	1	243	3	N	-0-					79
								11	5									
07	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					79
08	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					79
09	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					79
*10	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					79
*11	480	X	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5637	-0-	-1772 B	-0-	295	1	4071	3	N	817	910	1			300
							372	5	899	9							
02	6148	X	5032	-0-	-1116 B	-0-	294	1	3693	3	N	704	713	1			291
							271	5	774	9							
03	5859	X	5526	-0-	-333 B	-0-	273	1	4398	3	N	761	890	1			162
							18	5	837	9							
04	5670	X	4893	-0-	-777 B	-0-	219	1	3736	3	N	656	720	1			98
							216	5	722	9							
05	5859	X	4638	-0-	-1221 B	-0-	224	1	3543	3	N	603	555	1			146
							208	5	663	9							
*06	5460	X	4388	-0-	-1072 B	-0-	208	1	3431	3	N	537	542	1			141
							158	5	591	9							
*07	5713	X	5713	-0-	-0- B	-0-	188	1	4626	3	N	817	711	1			247
							899	9									
*08	5563	X	5563	-0-	-0- B	-0-	171	1	4555	3	N	761	714	1			294
							837	9									
*09	5140	X	5140	-0-	-0- B	-0-	54	1	4295	3	N	719	910	1			103
							791	9									
*10	5704	X	5228	-0-	-476 B	-0-	249	1	4186	3	N	721	552	1			272
							793	9									
*11	5520	X	5041	-0-	-479 B	-0-	261	1	4031	3	N	681	710	1			243
							749	9									
12	5704	X	5365	-0-	-339 B	-0-	290	1	4276	3	N	726	737	1			232
							799	9									

TOTAL GAS PROD: 62,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,503

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4446	-0-	-514 B	-0-	416	1	3400	3	N	290	182	1			688
							311	5	319	9							
02	4640	X	4091	-0-	-549 B	-0-	404	1	3154	3	N	274	552	1			410
							232	5	301	9							
03	4960	X	4341	-0-	-619 B	-0-	416	1	3622	3	N	262	360	1			312
							15	5	288	9							
04	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	433	1	3647	3	N	271					583
							211	5	298	9							
05	4433	X	2772	-0-	-1661 B	-0-	202	1	2227	3	N	193	358	1			418
							131	5	212	9							
*06	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	166	1	4462	3	N	263	359	1			322
							206	5	289	9							
*07	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	6	1	4449	3	N	272					594
							299	9									
*08	4743	X	4740	-0-	-3 B	-0-	4455	3	285	9	N	259	357	1			496
*09	4890	X	4215	-0-	-675 B	-0-	3938	3	277	9	N	252	366	1			382
*10	5053	X	4203	-0-	-850 B	-0-	3920	3	283	9	N	257	371	1			268
*11	4890	X	1884	-0-	-3006 B	-0-	1597	3	287	9	N	261					529
12	4743	X	1941	-0-	-2802 B	-0-	3	1	1708	3	N	209	366	1			372
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 47,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3153	-0-	-1342	B	-0-		501	1	1682	3	N	742	706	1			444
									154	5	816	9							
02	3625	X	1809	-0-	-1816	B	-0-		437	1	678	3	N	585	554	1			475
									50	5	644	9							
03	3379	X	3258	-0-	-121	B	-0-		407	1	2132	3	N	645	496	1			624
									9	5	710	9							
04	3068	X	3068	-0-	-0-	B	-0-		428	1	1944	3	N	531	533	1			622
									112	5	584	9							
05	6705	X	6705	-0-	-0-	B	-0-		418	1	4598	3	N	1290	1262	1			650
									270	5	1419	9							
*06	9175	X	9175	-0-	-0-	B	-0-		426	1	6400	3	N	1867	1966	1			551
									295	5	2054	9							
*07	13508	X	13508	-0-	-0-	B	-0-		454	1	10037	3	N	2743	2502	1			792
									3017	9									
*08	10168	X	10168	-0-	-0-	B	-0-		436	1	7448	3	N	2076	2130	1			738
									2284	9									
*09	6868	X	6868	-0-	-0-	B	-0-		439	1	4905	3	N	1385	1650	1			473
									1524	9									
*10	6687	X	6687	-0-	-0-	B	-0-		476	1	4585	3	N	1478	1286	1			665
									1626	9									
*11	5250	X	4919	-0-	-331	B	-0-		449	1	3297	3	N	1066	1117	1			614
									1173	9									
*12	6265	X	6265	-0-	-0-	B	-0-		498	1	4226	3	N	1401	1477	1			538
									1541	9									

TOTAL GAS PROD: 75,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,809

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1468	-0-	-733	B	-0-		242	1	912	3	N	210	185	1			635
									83	5	231	9							
02	1914	X	661	-0-	-1253	B	-0-		177	1	247	3	N	199	188	1			646
									18	5	219	9							
03	2126	X	2126	-0-	-0-	B	-0-		339	1	1604	3	N	160	185	1			621
									7	5	176	9							
04	2200	X	2200	-0-	-0-	B	-0-		265	1	1613	3	N	208	365	1			464
									93	5	229	9							
05	3652	X	3652	-0-	-0-	B	-0-		240	1	2928	3	N	284	360	1			388
									172	5	312	9							
*06	3404	X	3404	-0-	-0-	B	-0-		296	1	2663	3	N	293	182	1			499
									123	5	322	9							
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	B	-0-		85	1	2493	3	N	224	358	1			365
									246	9									
*08	3286	X	3038	-0-	-248	B	-0-		99	1	2653	3	N	260					625
									286	9									
*09	3180	X	2604	-0-	-576	B	-0-		157	1	2264	3	N	166					791
									183	9									
*10	3286	X	2586	-0-	-700	B	-0-		264	1	2073	3	N	226	543	1			474
									249	9									
*11	3180	X	2494	-0-	-686	B	-0-		198	1	1985	3	N	283					757
									311	9									
12	3038	X	596	-0-	-2442	B	-0-		278	1	318	9	N	289	366	1			680

TOTAL GAS PROD: 27,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	125	-0-	125 B	-35074	125	1			N	-0-					-0-
02	29	N	34	-0-	5 B	-35069	34	1			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30 B	-35069	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-35069	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-35069					N	-0-					-0-
06	1	N	30	-0-	29 B	-35040	30	1			N	-0-					-0-
07	1	N	31	-0-	30 B	-35010	31	1			N	-0-					-0-
08	0	N	47	-0-	47 B	-34963	3	1	44	9	N	40					40
09	30	N	33	-0-	3 B	-34960	33	1			N	-0-					40
*10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-34960					N	-0-					40
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-34960					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-34960					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102493	X	102493	-0-	-0- B	-0-	729	1	67079	3	N	25990	12897	0	13093	1	163
							6096	5	28589	9							
02	89740	X	89740	-0-	-0- B	-0-	438	1	59928	3	N	22741	22741	0			163
							4359	5	25015	9							
03	55415	X	55415	-0-	-0- B	-0-	257	1	40708	3	N	12984	12984	0			163
							168	5	14282	9							
04	73277	X	73277	-0-	-0- B	-0-	124	1	52909	3	N	15645	15645	0			163
							3034	5	17210	9							
05	58453	X	58453	-0-	-0- B	-0-	128	1	42935	3	N	11720	11206	0	514	1	163
							2498	5	12892	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					163
*08	27393	X	27393	-0-	-0- B	-0-	67	1	20011	3	N	6650	6650	0			163
							7315	9									
*09	57444	X	57444	-0-	-0- B	-0-	197	1	44863	3	N	11258	11080	0	178	1	163
							12384	9									
*10	41787	X	41787	-0-	-0- B	-0-	133	1	33954	3	N	7000	7000	0			163
							7700	9									
*11	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	108	1	27570	3	N	5892	5332	0	560	1	163
							6481	9									
*12	29537	X	29537	-0-	-0- B	-0-	214	1	23739	3	N	5076	1179	0	3300	1	760
							5584	9									

TOTAL GAS PROD: 569,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,956

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					168
*02	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					168
*03	207	X	207	-0-	-0- B	-0-	206	3	1	5	N	-0-					168
*04	90	X	19	-0-	-71 B	-0-	19	1			N	-0-					168
*05	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	178	1			N	-0-					168
*06	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					168
*07	296	X	296	-0-	-0- B	-0-	296	1			N	-0-					168
*08	261	X	261	-0-	-0- B	-0-	261	1			N	-0-					168
*09	270	X	244	-0-	-26 B	-0-	244	1			N	-0-					168
*10	310	X	268	-0-	-42 B	-0-	268	1			N	-0-					168
*11	325	X	325	-0-	-0- B	-0-	325	1			N	-0-					168
12	310	X	126	-0-	-184 B	-0-	126	1			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	X	178	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	3	N	75	178	1			318
							8	5	83	9							
02	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					318
03	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2					320
*04	75	X	75	-0-	-0- B	-0-	60	1	15	9	N	14					334
*05	219	X	219	-0-	-0- B	-0-	219	1			N	-0-					334
*06	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					334
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					334
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					334
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					334
*10	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					334
*11	222	X	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					334
*12	67	X	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11023	-0-	-4167 B	-0-	605	1	7607	3	N	1924	2013	1			632
							695	5	2116	9							
02	13485	X	9424	-0-	-4061 B	-0-	585	1	6461	3	N	1730	1464	1			898
							475	5	1903	9							
*03	13826	X	10090	-0-	-3736 B	-0-	537	1	7708	3	N	1648	2200	1			346
							32	5	1813	9							
04	12690	X	8723	-0-	-3967 B	-0-	469	1	6188	3	N	1554	1105	1			795
							357	5	1709	9							
05	12865	X	8373	-0-	-4492 B	-0-	559	1	5855	3	N	1468	1623	1			640
							344	5	1615	9							
*06	10680	X	8272	-0-	-2408 B	-0-	546	1	5834	3	N	1475	1621	1			494
							269	5	1623	9							
*07	10106	X	8095	-0-	-2011 B	-0-	460	1	6122	3	N	1375	1436	1			433
							1513	9									
*08	10106	X	7621	-0-	-2485 B	-0-	310	1	5808	3	N	1366	908	1			891
							1503	9									
*09	8730	X	7386	-0-	-1344 B	-0-	160	1	6140	3	N	987	1104	1			774
							1086	9									
*10	8556	X	8387	-0-	-169 B	-0-	143	1	6703	3	N	1401	1302	1			873
							1541	9									
*11	8887	X	8887	-0-	-0- B	-0-	365	1	7113	3	N	1281	1673	1			481
							1409	9									
12	8091	X	5725	-0-	-2366 B	-0-	389	1	4052	3	N	1167	1131	1			517
							1284	9									

TOTAL GAS PROD: 102,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,376

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1572	-0-		-2489	B	-0-	3	1	1164	3	N	273	275	0			108
									105	5	300	9							
02	1263	X	1263	-0-		-0-	B	-0-	6	1	930	3	N	236	236	0			108
									67	5	260	9							
03	1612	X	1254	-0-		-358	B	-0-	976	3	4	5	N	249	250	0			107
									274	9									
04	1560	X	1332	-0-		-228	B	-0-	1025	3	58	5	N	226	227	0			106
									249	9									
05	1612	X	1040	-0-		-572	B	-0-	16	1	791	3	N	170	172	0			104
									46	5	187	9							
*06	1530	X	936	-0-		-594	B	-0-	6	1	760	3	N	123	33	0	161	1	33
									35	5	135	9							
*07	1364	X	915	-0-		-449	B	-0-	1	1	718	3	N	178	180	0			31
									196	9									
*08	1364	X	517	-0-		-847	B	-0-	418	3	99	9	N	90	91	0			30
09	1320	X	-0-	-0-		-1320	B	-0-					N	77					107
*10	1054	X	880	-0-		-174	B	-0-	880	3			N	-0-					107
*11	1176	X	1176	-0-		-0-	B	-0-	4	1	833	3	N	308	360	1			55
									339	9									
12	930	X	790	-0-		-140	B	-0-	138	1	509	3	N	130					185
									143	9									

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					51
02	44002	X	44002	-0-		-0-	B	-0-	374	1	32481	3	N	7990	7113	0	877	1	51
									2358	5	8789	9							
03	149333	X	149333	-0-		-0-	B	-0-	656	1	121028	3	N	24688	24417	0	179	1	143
									492	5	27157	9							
04	144137	X	144137	-0-		-0-	B	-0-	500	1	114111	3	N	20959	20924	0			178
									6471	5	23055	9							
05	146237	X	146237	-0-		-0-	B	-0-	560	1	117001	3	N	19966	19825	0	176	1	143
									6713	5	21963	9							
*06	54422	X	54422	-0-		-0-	B	-0-	343	1	43920	3	N	7446	7446	0			143
									1968	5	8191	9							
*07	52976	X	52976	-0-		-0-	B	-0-	308	1	44209	3	N	7690	7690	0			143
									8459	9									
*08	88565	X	88565	-0-		-0-	B	-0-	222	1	76714	3	N	10572	10018	0	554	1	143
									11629	9									
*09	81927	X	81927	-0-		-0-	B	-0-	593	1	71532	3	N	8911	3996	0	4915	1	143
									9802	9									
*10	89701	X	89701	-0-		-0-	B	-0-	1179	1	78932	3	N	8718	8718	1			143
									9590	9									
*11	60766	X	60766	-0-		-0-	B	-0-	845	1	52589	3	N	6665	5957	0	698	1	153
									7332	9									
*12	50226	X	50226	-0-		-0-	B	-0-	339	1	43914	3	N	5430	1470	0	3719	1	394
									5973	9									

TOTAL GAS PROD: 962,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,035

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					257
02	24413	X	24413	-0-	-0-	B	-0-	32	1	17007	3	N	5587	5237	0	363	1	244
								1228	5	6146	9							
03	135728	X	135728	-0-	-0-	B	-0-	1	1	107405	3	N	25353	25353	0			244
								434	5	27888	9							
04	138068	X	138068	-0-	-0-	B	-0-	105624	3	5953	5	N	24083	24083	0			244
								26491	9									
05	126818	X	126818	-0-	-0-	B	-0-	1	1	99120	3	N	20035	19494	0	541	1	244
								5658	5	22039	9							
*06	32733	X	32733	-0-	-0-	B	-0-	13	1	25403	3	N	5628	5629	0			243
								1126	5	6191	9							
*07	41251	X	41251	-0-	-0-	B	-0-	8	1	33134	3	N	7372	7216	0	156	1	243
								8109	9									
*08	76269	X	76269	-0-	-0-	B	-0-	1	1	62390	3	N	12616	12616	0			243
								13878	9									
*09	57615	X	57615	-0-	-0-	B	-0-	20	1	47035	3	N	9600	9234	0	366	1	243
								10560	9									
*10	73821	X	73821	-0-	-0-	B	-0-	11	1	62128	3	N	10620	10620	0			243
								11682	9									
*11	55938	X	55938	-0-	-0-	B	-0-	28	1	47785	3	N	7386	3177	0	4207	1	245
								8125	9									
*12	49728	X	49728	-0-	-0-	B	-0-	43006	3	6722	9	N	6111	1603	0	4235	1	518

TOTAL GAS PROD: 812,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,391

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1037	-0-	-451	B	-0-		103	1	652	3	N	202					874
									60	5	222	9							
02	1218	N	662	-0-	-556	B	-0-		320	1	256	3	N	61	529	1			406
									19	5	67	9							
03	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-		303	1	668	3	N	214					620
									3	5	235	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-		332	1	884	3	N	134					754
									51	5	147	9							
05	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-		315	1	785	3	N	128	179	1			703
									46	5	141	9							
*06	1170	N	745	-0-	-425	B	-0-		288	1	287	3	N	143	180	1			666
									13	5	157	9							
*07	1457	N	700	-0-	-757	B	-0-		292	1	259	3	N	135	176	1			625
									149	9									
*08	1302	N	948	-0-	-354	B	-0-		312	1	443	3	N	175	185	1			615
									193	9									
*09	750	N	685	-0-	-65	B	-0-		277	1	269	3	N	126					741
									139	9									
*10	713	N	685	-0-	-28	B	-0-		325	1	219	3	N	128	186	1			683
									141	9									
*11	930	N	774	-0-	-156	B	-0-		387	1	223	3	N	149	175	1			657
									164	9									
12	713	N	694	-0-	-19	B	-0-		418	1	129	3	N	134					791
									147	9									

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4112	-0-	-1313	B	-0-		203	1	2931	3	N	648	649	0			313
									265	5	713	9							
02	5133	X	3598	-0-	-1535	B	-0-		215	1	2587	3	N	553	553	0			313
									188	5	608	9							
03	5487	X	1627	-0-	-3860	B	-0-		89	1	1256	3	N	252	251	0			314
									5	5	277	9							
04	12215	X	12215	-0-	-0-	B	-0-		175	1	9586	3	N	1727	1596	1			445
									554	5	1900	9							
05	35493	X	35493	-0-	-0-	B	-0-		483	1	27281	3	N	5590	5062	0	714	1	259
									1580	5	6149	9							
*06	33093	X	33093	-0-	-0-	B	-0-		510	1	25340	3	N	5541	4660	0	714	1	426
									1148	5	6095	9							
*07	33644	X	33644	-0-	-0-	B	-0-		546	1	26767	3	N	5755	5760	0			421
									6331	9									
*08	31649	X	31649	-0-	-0-	B	-0-		515	1	25099	3	N	5486	5491	0			416
									6035	9									
*09	20771	X	20771	-0-	-0-	B	-0-		420	1	16495	3	N	3505	3511	0			410
									3856	9									
*10	27898	X	27898	-0-	-0-	B	-0-		436	1	22505	3	N	4506	4225	1			691
									4957	9									
*11	19918	X	19918	-0-	-0-	B	-0-		444	1	16204	3	N	2973	3309	1			355
									3270	9									
*12	15042	X	15042	-0-	-0-	B	-0-		444	1	12245	3	N	2139	1991	1			503
									2353	9									

TOTAL GAS PROD: 239,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,675

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	8166	-0-	-80 B	-0-	116 1	6200 3	N	1167	1086 1		902
						566 5	1284 9					
02	7569 X	7568	-0-	-1 B	-0-	181 1	5898 3	N	960	918 1		944
						433 5	1056 9					
03	8029 X	7331	-0-	-698 B	-0-	322 1	6436 3	N	496	1052 1		388
						27 5	546 9					
04	7890 X	7616	-0-	-274 B	-0-	349 1	5960 3	N	875	367 1		896
						344 5	963 9					
05	8153 X	8069	-0-	-84 B	-0-	361 1	6371 3	N	875	1073 1		698
						374 5	963 9					
*06	7890 X	7772	-0-	-118 B	-0-	389 1	6195 3	N	820	899 1		619
						286 5	902 9					
*07	8091 X	7475	-0-	-616 B	-0-	368 1	6187 3	N	836	715 1		740
						920 9						
*08	8060 X	4689	-0-	-3371 B	-0-	253 1	3962 3	N	431	727 1		444
						474 9						
*09	7800 X	1197	-0-	-6603 B	-0-	191 1	868 3	N	125			569
						138 9						
*10	8060 X	695	-0-	-7365 B	-0-	139 1	533 3	N	21			590
						23 9						
*11	7770 X	319	-0-	-7451 B	-0-	89 1	174 3	N	51			641
						56 9						
12	7471 X	202	-0-	-7269 B	-0-	173 1	29 9	N	26			667

TOTAL GAS PROD: 61,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	22			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	448	1	3486	3	N	59					361
							318	5	65	9							
02	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	424	1	1801	3	N	64					425
							132	5	70	9							
03	3689	X	940	-0-	-2749 B	-0-	436	1	488	3	N	13	357	1			81
							2	5	14	9							
04	4170	X	1108	-0-	-3062 B	-0-	413	1	657	3	N	-0-					81
							38	5									
05	4309	X	874	-0-	-3435 B	-0-	324	1	519	3	N	-0-					81
							31	5									
*06	4170	X	720	-0-	-3450 B	-0-	682	3	31	5	N	6					87
							7	9									
*07	2604	X	840	-0-	-1764 B	-0-	2	1	830	3	N	7					94
							8	9									
*08	1147	X	832	-0-	-315 B	-0-	3	1	816	3	N	12					106
							13	9									
*09	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	19	1	4886	3	N	846					952
							931	9									
*10	15256	X	15256	-0-	-0- B	-0-	140	1	12066	3	N	2773	2883	1			842
							3050	9									
*11	34784	X	34784	-0-	-0- B	-0-	508	1	27334	3	N	6311	6603	1			550
							6942	9									
*12	10920	X	10920	-0-	-0- B	-0-	516	1	8478	3	N	1751	1654	1			647
							1926	9									

TOTAL GAS PROD: 78,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,842

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6178	-0-	-487 B	-0-	52	1	4748	3	N	863	831	0			106
							429	5	949	9							
02	6177	X	5309	-0-	-868 B	-0-	115	1	4091	3	N	730	206	0	185	1	445
							300	5	803	9							
03	6572	X	1957	-0-	-4615 B	-0-	35	1	1629	3	N	260	545	1			160
							7	5	286	9							
04	6210	X	76	-0-	-6134 B	-0-	76	1			N	-0-					160
05	6417	X	148	-0-	-6269 B	-0-	148	1			N	-0-					160
06	5970	X	200	-0-	-5770 B	-0-	200	1			N	-0-					160
07	5673	X	230	-0-	-5443 B	-0-	230	1			N	-0-					160
08	1984	X	176	-0-	-1808 B	-0-	176	1			N	-0-					160
09	210	X	171	-0-	-39 B	-0-	171	1			N	-0-					160
*10	180	X	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-					160
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					160
*12	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15292	X	15292	-0-	-0-	B	-0-	559	1	11675	3	N	1811	1811	1			209
								1066	5	1992	9							
02	10955	X	10955	-0-	-0-	B	-0-	458	1	8761	3	N	993	900	1			302
								644	5	1092	9							
03	11018	X	11018	-0-	-0-	B	-0-	445	1	9461	3	N	975	1086	1			191
								39	5	1073	9							
04	10140	X	10140	-0-	-0-	B	-0-	270	1	7831	3	N	1443	1446	1			188
								452	5	1587	9							
05	10123	X	10123	-0-	-0-	B	-0-	298	1	8356	3	N	889	907	1			170
								491	5	978	9							
*06	9915	X	9915	-0-	-0-	B	-0-	342	1	8245	3	N	862	727	1			305
								380	5	948	9							
*07	8816	X	8816	-0-	-0-	B	-0-	359	1	7284	3	N	1066	1067	1			304
								1173	9									
*08	8494	X	8067	-0-	-427	B	-0-	354	1	6931	3	N	711	711	1			304
								782	9									
*09	8220	X	7593	-0-	-627	B	-0-	374	1	6218	3	N	910	910	1			304
								1001	9									
*10	8494	X	7227	-0-	-1267	B	-0-	425	1	6000	3	N	729	728	1			305
								802	9									
*11	8220	X	6482	-0-	-1738	B	-0-	412	1	5473	3	N	543	544	1			304
								597	9									
12	8494	X	6677	-0-	-1817	B	-0-	411	1	5323	3	N	857	738	1			423
								943	9									

TOTAL GAS PROD: 112,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,789

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	1925	-0-	-6445	B	-0-	1134	1	522	3	N	201	182	1			609
								48	5	221	9							
02	7830	X	1576	-0-	-6254	B	-0-	1109	1	223	3	N	207	177	1			639
								16	5	228	9							
03	8370	X	1702	-0-	-6668	B	-0-	1082	1	357	3	N	238	183	1			694
								1	5	262	9							
04	6840	X	1520	-0-	-5320	B	-0-	1128	1	90	3	N	270	375	1			589
								5	5	297	9							
05	4588	X	1674	-0-	-2914	B	-0-	1131	1	226	3	N	276	184	1			681
								13	5	304	9							
*06	1860	X	1718	-0-	-142	B	-0-	1051	1	368	3	N	256	362	1			575
								17	5	282	9							
*07	1925	X	1925	-0-	-0-	B	-0-	1125	1	505	3	N	268	178	1			665
								295	9									
*08	1705	X	732	-0-	-973	B	-0-	670	1	62	9	N	56	177	1			544
*09	1710	X	27	-0-	-1683	B	-0-	27	1			N	-0-					544
*10	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-					544
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					544
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					544

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	3266	-0-	-5631	B	-0-	76	1	2750	3	N	172					245
								251	5	189	9							
02	17070	X	17070	-0-	-0-	B	-0-	49	1	14817	3	N	1014	1072	1			187
								1089	5	1115	9							
03	12826	X	12826	-0-	-0-	B	-0-	63	1	11903	3	N	736	720	1			203
								50	5	810	9							
04	10626	X	10626	-0-	-0-	B	-0-	25	1	9420	3	N	579	709	1			73
								544	5	637	9							
05	13237	X	10479	-0-	-2758	B	-0-	13	1	9297	3	N	566	536	1			103
								546	5	623	9							
*06	12810	X	9861	-0-	-2949	B	-0-	68	1	8850	3	N	486	364	1			225
								408	5	535	9							
*07	13237	X	9712	-0-	-3525	B	-0-	152	1	9007	3	N	503	355	1			373
								553	9									
*08	12834	X	9253	-0-	-3581	B	-0-	142	1	8601	3	N	464	698	1			139
								510	9									
*09	10620	X	9195	-0-	-1425	B	-0-	59	1	8558	3	N	525	517	1			147
								578	9									
*10	10478	X	9452	-0-	-1026	B	-0-	164	1	8712	3	N	524	377	1			294
								576	9									
*11	9870	X	8656	-0-	-1214	B	-0-	173	1	7958	3	N	477	517	1			254
								525	9									
*12	11197	X	11197	-0-	-0-	B	-0-	104	1	10542	3	N	501	670	1			85
								551	9									

TOTAL GAS PROD: 121,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,547

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

*01	8432	X	400	-0-	-8032	B	-0-	400	1			N	-0-					423
*02	7888	X	355	-0-	-7533	B	-0-	355	1			N	-0-					423
*03	2635	X	388	-0-	-2247	B	-0-	387	1	1	9	N	1	157	1			267
*04	750	X	304	-0-	-446	B	-0-	304	1			N	-0-					267
*05	775	X	93	-0-	-682	B	-0-	93	1			N	-0-					267
*06	390	X	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					267
*07	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					267
*08	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					267
*09	300	X	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					267
*10	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					267
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
*12	164	X	164	-0-	-0-	B	-0-	164	1			N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0- B	-0-	375	1	2571	3	N	871	743	1			508
							235	5	958	9							
02	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	338	1	3187	3	N	1524	1288	1			744
							234	5	1676	9							
03	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	278	1	3137	3	N	833	887	1			690
							13	5	916	9							
04	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	485	1	3823	3	N	1172	1452	1			410
							221	5	1289	9							
05	5797	X	2720	-0-	-3077 B	-0-	382	1	1647	3	N	540	357	1			593
							97	5	594	9							
*06	5610	X	3109	-0-	-2501 B	-0-	275	1	1917	3	N	754	900	1			447
							88	5	829	9							
*07	6014	X	3214	-0-	-2800 B	-0-	189	1	2021	3	N	913	715	1			645
							1004	9									
*08	6014	X	1991	-0-	-4023 B	-0-	162	1	888	3	N	855	1058	1			442
							941	9									
*09	5820	X	1788	-0-	-4032 B	-0-	236	1	770	3	N	711	923	1			230
							782	9									
*10	3224	X	873	-0-	-2351 B	-0-	363	1	510	9	N	464	368	1			326
*11	3120	X	779	-0-	-2341 B	-0-	352	1	427	9	N	388	186	1			528
12	3224	X	1211	-0-	-2013 B	-0-	386	1	327	3	N	453	564	1			417
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 35,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,478

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4730	-0-	-726 B	-0-	3330	3	304	5	N	996	923	1			834
							1096	9									
02	5075	X	4323	-0-	-752 B	-0-	3070	3	226	5	N	934	1089	1			679
							1027	9									
03	5208	X	4660	-0-	-548 B	-0-	56	1	3512	3	N	979	730	1			928
							15	5	1077	9							
04	4710	X	4272	-0-	-438 B	-0-	3065	3	177	5	N	936	1098	1			766
							1030	9									
05	4867	X	4571	-0-	-296 B	-0-	3385	3	199	5	N	897	908	1			755
							987	9									
*06	4590	X	4446	-0-	-144 B	-0-	3368	3	155	5	N	839	908	1			686
							923	9									
*07	4650	X	4591	-0-	-59 B	-0-	3655	3	936	9	N	851	718	1			819
*08	4650	X	4213	-0-	-437 B	-0-	547	1	2810	3	N	778	1069	1			528
							856	9									
*09	4440	X	3884	-0-	-556 B	-0-	1349	1	1701	3	N	758	547	1			739
							834	9									
*10	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2187	3	N	892	745	1			886
							981	9									
*11	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	1368	1	1785	3	N	843	935	1			794
							927	9									
*12	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	1435	1	1884	3	N	863	746	1			911
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 52,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,566

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72261	X	72261	-0-	-0- B	-0-	477	1	55607	3	N	10090	10314	1			448
							5078	5	11099	9							
02	56905	X	56905	-0-	-0- B	-0-	518	1	44225	3	N	8102	7852	1			698
							3250	5	8912	9							
*03	51985	X	51985	-0-	-0- B	-0-	479	1	43379	3	N	7224	7442	1			480
							181	5	7946	9							
04	45265	X	45265	-0-	-0- B	-0-	366	1	36302	3	N	5909	5774	1			615
							2097	5	6500	9							
05	46972	X	46972	-0-	-0- B	-0-	381	1	37889	3	N	5886	5981	1			520
							2227	5	6475	9							
*06	38617	X	38617	-0-	-0- B	-0-	376	1	31499	3	N	4808	4806	1			522
							1453	5	5289	9							
*07	33946	X	33946	-0-	-0- B	-0-	396	1	28896	3	N	4231	4294	1			459
							4654	9									
*08	32559	X	32559	-0-	-0- B	-0-	503	1	27718	3	N	3944	3954	1			449
							4338	9									
*09	38271	X	38271	-0-	-0- B	-0-	331	1	34115	3	N	3477	3636	1			290
							3825	9									
*10	32376	X	32376	-0-	-0- B	-0-	268	1	28722	3	N	3078	2940	1			428
							3386	9									
*11	28686	X	28686	-0-	-0- B	-0-	249	1	25546	3	N	2628	2394	1			662
							2891	9									
*12	26955	X	26955	-0-	-0- B	-0-	264	1	23926	3	N	2514	2222	1			954
							2765	9									

TOTAL GAS PROD: 504,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,891

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12389	X	12389	-0-	-0- B	-0-	190	1	9565	3	N	1606	1606	0			174
							867	5	1767	9							
02	10970	X	10970	-0-	-0- B	-0-	237	1	8578	3	N	1390	1390	0			174
							626	5	1529	9							
03	10790	X	10790	-0-	-0- B	-0-	238	1	8978	3	N	1397	1397	0			174
							37	5	1537	9							
04	9630	X	9560	-0-	-70 B	-0-	237	1	7577	3	N	1192	1245	0			121
							435	5	1311	9							
05	9951	X	5307	-0-	-4644 B	-0-	113	1	4229	3	N	654	641	0			134
							246	5	719	9							
*06	12975	X	12975	-0-	-0- B	-0-	284	1	10647	3	N	1416	1429	0			121
							486	5	1558	9							
*07	9951	X	9065	-0-	-886 B	-0-	216	1	7617	3	N	1120	1120	0			121
							1232	9									
*08	9951	X	8829	-0-	-1122 B	-0-	249	1	7336	3	N	1131	1131	0			121
							1244	9									
*09	9630	X	8544	-0-	-1086 B	-0-	272	1	7148	3	N	1022	1022	0			121
							1124	9									
*10	9951	X	8266	-0-	-1685 B	-0-	287	1	6905	3	N	976	976	0			121
							1074	9									
*11	9630	X	7629	-0-	-2001 B	-0-	382	1	6247	3	N	909	909	0			121
							1000	9									
12	9052	X	7610	-0-	-1442 B	-0-	325	1	6315	3	N	882	908	0			95
							970	9									

TOTAL GAS PROD: 111,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,695

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	364	1	3940	3	N	1022	1100	1			340
							360	5	1124	9							
02	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	347	1	3395	3	N	873	921	1			292
							250	5	960	9							
03	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	1	1	4817	3	N	993	1106	1			179
							20	5	1092	9							
04	6927	X	6927	-0-	-0- B	-0-	60	1	5460	3	N	993	926	1			246
							315	5	1092	9							
05	6742	X	6742	-0-	-0- B	-0-	1	1	5304	3	N	1023	1105	1			164
							312	5	1125	9							
*06	5385	X	5385	-0-	-0- B	-0-	9	1	4245	3	N	850	909	1			105
							196	5	935	9							
*07	5734	X	5734	-0-	-0- B	-0-	342	1	4421	3	N	883	719	1			269
							971	9									
*08	5614	X	5614	-0-	-0- B	-0-	305	1	4263	3	N	951	1079	1			141
							1046	9									
*09	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	300	1	3878	3	N	822	726	1			237
							904	9									
*10	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	1	1	4038	3	N	811	309	0	548	1	191
							892	9									
*11	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	412	1	3510	3	N	943	948	0			186
							1037	9									
*12	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	75	1	123	3	N	40	163	1			63
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 62,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,204

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2559	-0-	-1936 B	-0-	280	1	1888	3	N	199					397
							172	5	219	9							
02	3161	X	1754	-0-	-1407 B	-0-	273	1	1190	3	N	185	375	1			207
							87	5	204	9							
03	2514	X	2514	-0-	-0- B	-0-	256	1	2050	3	N	181	184	1			204
							9	5	199	9							
04	2743	X	2743	-0-	-0- B	-0-	250	1	2163	3	N	186					390
							125	5	205	9							
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	33	1	2527	3	N	179	358	1			211
							148	5	197	9							
*06	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2376	3	110	5	N	162					373
							178	9									
*07	2821	X	2564	-0-	-257 B	-0-	2399	3	165	9	N	150					523
*08	2914	X	2826	-0-	-88 B	-0-	2658	3	168	9	N	153	359	1			317
*09	2820	X	2518	-0-	-302 B	-0-	43	1	2312	3	N	148					465
							163	9									
*10	2914	X	2583	-0-	-331 B	-0-	2418	3	165	9	N	150	372	1			243
*11	2730	X	1683	-0-	-1047 B	-0-	1587	3	96	9	N	87					330
12	2821	X	1382	-0-	-1439 B	-0-	3	1	1230	3	N	135					465
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 28,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					118
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	32302	-0-	-0- B	-0-	866	1	26904	3	N	1909	1813	0	176	1	405
							2432	5	2100	9							
02	27811	X	27811	-0-	-0- B	-0-	792	1	23570	3	N	1578	1581	0			402
							1713	5	1736	9							
03	37179	X	37179	-0-	-0- B	-0-	791	1	34106	3	N	1945	1435	0	537	1	375
							142	5	2140	9							
04	32870	X	32870	-0-	-0- B	-0-	830	1	28592	3	N	1637	1643	0			369
							1647	5	1801	9							
05	29091	X	29091	-0-	-0- B	-0-	822	1	25200	3	N	1449	1456	0			362
							1475	5	1594	9							
*06	28660	X	28660	-0-	-0- B	-0-	819	1	25284	3	N	1270	1277	0			355
							1160	5	1397	9							
*07	28415	X	28415	-0-	-0- B	-0-	670	1	26296	3	N	1317	734	0	357	1	581
							1449	9									
*08	26274	X	26274	-0-	-0- B	-0-	728	1	24130	3	N	1287	777	0	713	1	378
							1416	9									
*09	32545	X	32545	-0-	-0- B	-0-	587	1	30086	3	N	1702	826	0	368	1	886
							1872	9									
*10	28381	X	28381	-0-	-0- B	-0-	689	1	25831	3	N	1692	982	0	922	1	674
							1861	9									
*11	25825	X	25825	-0-	-0- B	-0-	691	1	23342	3	N	1629	974	0	1090	1	239
							1792	9									
*12	24737	X	24737	-0-	-0- B	-0-	742	1	22185	3	N	1645	974	0	367	1	543
							1810	9									

TOTAL GAS PROD: 354,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,060

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

01	2294	X	-0-	-0-	-2294	B	-0-				N	-0-					25
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	B	-0-				N	2					27
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-				N	-0-					27
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	B	-0-				N	-0-					27
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-				N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	X	1243	-0-	-0- B	-0-	769	3	70	5	N	367	169	1			310
							404	9									
02	1217	X	1217	-0-	-0- B	-0-	788	3	58	5	N	337	366	1			281
							371	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0- B	-0-	1474	3	6	5	N	373	365	1			289
							410	9									
04	1613	X	1613	-0-	-0- B	-0-	1154	3	67	5	N	356	351	1			294
							392	9									
05	1439	X	1439	-0-	-0- B	-0-	1029	3	60	5	N	318	49	0	352	1	211
							350	9									
*06	1506	X	1506	-0-	-0- B	-0-	1194	3	55	5	N	234	160	1			285
							257	9									
*07	1414	X	1414	-0-	-0- B	-0-	1186	3	228	9	N	207	354	1			138
*08	922	X	922	-0-	-0- B	-0-	724	3	198	9	N	180	176	1			142
*09	728	X	728	-0-	-0- B	-0-	537	3	191	9	N	174	184	1			132
*10	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	453	3	150	9	N	136					268
*11	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	1432	3	380	9	N	345	380	1			233
12	0	Z	1308	-0-	1308 B	1308	1019	3	289	9	N	263	358	1			138

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0- B	-0-	46	1	1769	3	N	618	562	1			395
							162	5	680	9							
02	1225	X	1225	-0-	-0- B	-0-	10	1	509	3	N	608	745	1			258
							37	5	669	9							
03	1913	X	1913	-0-	-0- B	-0-	1238	3	5	5	N	609	552	1			315
							670	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	1963	3	113	5	N	570	523	1			362
							627	9									
05	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	394	1	1862	3	N	544	116	0	546	1	244
							109	5	598	9							
*06	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	2010	3	93	5	N	499	543	1			200
							549	9									
*07	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	2175	3	550	9	N	500	400	0			300
*08	1677	X	1677	-0-	-0- B	-0-	504	1	630	3	N	494	31	0	517	1	246
							543	9									
*09	1861	X	1861	-0-	-0- B	-0-	587	1	728	3	N	496	554	1			188
							546	9									
*10	837	X	837	-0-	-0- B	-0-	123	1	153	3	N	510	365	1			333
							561	9									
*11	2300	X	2300	-0-	-0- B	-0-	602	1	1156	3	N	493	558	1			268
							542	9									
*12	984	X	984	-0-	-0- B	-0-	345	1	38	3	N	546	44	0	510	1	260
							601	9									

TOTAL GAS PROD: 24,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,487

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	360	1	3294	3	N	629	558	1			336
							301	5	692	9							
02	4329	X	4329	-0-	-0- B	-0-	357	1	3121	3	N	565	740	1			161
							229	5	622	9							
03	4983	X	4983	-0-	-0- B	-0-	1	1	4291	3	N	612	552	1			221
							18	5	673	9							
04	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	426	1	1966	3	N	546	536	1			231
							114	5	601	9							
05	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	1	1	2556	3	N	586	726	1			91
							150	5	645	9							
*06	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	1	1	2559	3	N	522	367	1			246
							118	5	574	9							
*07	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	414	1	1879	3	N	509	544	1			211
							560	9									
*08	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	2386	3	649	9	N	590	712	1			89
*09	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	13	1	2720	3	N	586	548	1			127
							645	9									
*10	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	15	1	2486	3	N	602	549	1			180
							662	9									
*11	2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	2348	3	631	9	N	574	552	1			202
*12	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	2271	3	641	9	N	583	561	1			224

TOTAL GAS PROD: 41,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,904

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	35					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	9					44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2850	-0-	-3846 B	-0-	80	1	2031	3	N	504	181	1			712
							185	5	554	9							
02	6206	X	4553	-0-	-1653 B	-0-	38	1	3397	3	N	789	734	1			767
							250	5	868	9							
03	6572	X	4914	-0-	-1658 B	-0-	136	1	3830	3	N	847	898	1			716
							16	5	932	9							
04	6120	X	4302	-0-	-1818 B	-0-	217	1	3131	3	N	703	733	1			686
							181	5	773	9							
05	4867	X	3868	-0-	-999 B	-0-	136	1	2955	3	N	548	547	1			687
							174	5	603	9							
*06	4770	X	3599	-0-	-1171 B	-0-	87	1	2868	3	N	465	536	1			616
							132	5	512	9							
*07	4929	X	3408	-0-	-1521 B	-0-	117	1	2815	3	N	433	515	1			534
							476	9									
*08	4929	X	3055	-0-	-1874 B	-0-	65	1	2538	3	N	411	367	1			578
							452	9									
*09	4290	X	2717	-0-	-1573 B	-0-	4	1	2252	3	N	419	186	1			811
							461	9									
*10	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	2155	3	444	9	N	404	550	1			665
*11	2265	X	2265	-0-	-0- B	-0-	417	1	1594	3	N	231	374	1			522
							254	9									
*12	2762	X	2762	-0-	-0- B	-0-	721	1	1603	3	N	398	543	1			377
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 40,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,152

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2486	-0-	-986 B	-0-	198	1	1267	3	N	823	1073	1			410
							116	5	905	9							
02	2697	X	2059	-0-	-638 B	-0-	164	1	1067	3	N	682	933	1			159
							78	5	750	9							
03	2883	X	2872	-0-	-11 B	-0-	270	1	1748	3	N	770	742	1			187
							7	5	847	9							
04	2550	X	2284	-0-	-266 B	-0-	60	1	1346	3	N	727	729	1			185
							78	5	800	9							
05	2635	X	2416	-0-	-219 B	-0-	1557	3	91	5	N	698	733	1			150
							768	9									
*06	2790	X	2658	-0-	-132 B	-0-	2	1	1871	3	N	635	542	1			243
							86	5	699	9							
*07	2883	X	2322	-0-	-561 B	-0-	242	1	1369	3	N	646	712	1			177
							711	9									
*08	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	212	1	2556	3	N	864	731	1			310
							950	9									
*09	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	152	1	3193	3	N	740	894	1			156
							814	9									
*10	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	2284	3	846	9	N	769	545	1			380
*11	3570	X	1927	-0-	-1643 B	-0-	205	1	956	3	N	696	924	1			152
							766	9									
*12	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	3509	3	805	9	N	732	705	1			179

TOTAL GAS PROD: 34,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,782

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	174	1			106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

01	58	X	58	-0-	-0- B	-0-	52	1	6	9	N	5					223
02	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	242	1			N	-0-					223
03	207	X	207	-0-	-0- B	-0-	109	1	91	3	N	6	180	1			49
							7	9									
04	130	X	130	-0-	-0- B	-0-	123	3	7	5	N	-0-					49
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					49
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					49
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					51

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

01	7533	X	4301	-0-	-3232 B	-0-	3128	3	286	5	N	806	936	1			463
							887	9									
02	7047	X	3648	-0-	-3399 B	-0-	2730	3	201	5	N	652	736	1			379
							717	9									
03	9548	X	9548	-0-	-0- B	-0-	8612	3	36	5	N	818	739	1			458
							900	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	3342	3	193	5	N	824	920	1			362
							906	9									
05	4448	X	4448	-0-	-0- B	-0-	3411	3	200	5	N	761	713	1			410
							837	9									
*06	7290	X	4218	-0-	-3072 B	-0-	3320	3	153	5	N	677	711	1			376
							745	9									
*07	7533	X	4199	-0-	-3334 B	-0-	3412	3	787	9	N	715	732	1			359
*08	7533	X	3309	-0-	-4224 B	-0-	2540	3	769	9	N	699	696	1			362
*09	4590	X	4143	-0-	-447 B	-0-	2	1	3434	3	N	643	713	1			292
							707	9									
*10	4619	X	3627	-0-	-992 B	-0-	2917	3	710	9	N	645	543	1			394
*11	4350	X	3558	-0-	-792 B	-0-	11	1	2847	3	N	636	716	1			314
							700	9									
12	4402	X	3347	-0-	-1055 B	-0-	2641	3	706	9	N	642	541	1			415

TOTAL GAS PROD: 52,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					125
02	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	23	1	1307	3	N	501	358	1			268
							96	5	551	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	56	1	1839	3	N	435	371	1			332
							8	5	479	9							
04	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	76	1	2443	3	N	457	357	1			432
							141	5	503	9							
05	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	131	1	1891	3	N	420	360	1			492
							111	5	462	9							
*06	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	220	1	1720	3	N	355	360	1			487
							79	5	391	9							
*07	806	X	540	-0-	-266 B	-0-	146	1	319	3	N	68					555
							75	9									
*08	806	X	2	-0-	-804 B	-0-	2	3			N	-0-					555
*09	780	X	477	-0-	-303 B	-0-	48	1	359	3	N	64					619
							70	9									
*10	806	X	468	-0-	-338 B	-0-	67	1	369	3	N	29					648
							32	9									
*11	780	X	91	-0-	-689 B	-0-	60	1	31	9	N	28					676
12	527	X	289	-0-	-238 B	-0-	30	1	214	3	N	41					717
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	3	-0-	-865 B	-0-	3	1			N	-0-					389
02	319	N	77	-0-	-242 B	-0-	65	1	12	9	N	11					400
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	34	1	8	9	N	7					407
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	71	1	3	9	N	3					410
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	290	1	951	3	N	240					650
							56	5	264	9							
*06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	308	1	601	3	N	83					733
							28	5	91	9							
*07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	395	1	686	3	N	109					842
							120	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	406	1	549	3	N	54	350	1			546
							59	9									
*09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	781	1	85	3	N	81					627
							89	9									
*10	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	635	1	242	3	N	83					710
							91	9									
*11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	681	1	168	3	N	80	186	1			604
							88	9									
*12	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	811	1	17	3	N	77					681
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1771	-0-	-461 B	-0-	393	1	929	3	N	331					687
							85	5	364	9							
02	2059	X	1616	-0-	-443 B	-0-	356	1	850	3	N	316	359	1			644
							62	5	348	9							
03	2015	X	1254	-0-	-761 B	-0-	336	1	654	3	N	237	183	1			698
							3	5	261	9							
04	1830	X	1539	-0-	-291 B	-0-	332	1	840	3	N	289	540	1			447
							49	5	318	9							
05	1798	X	1569	-0-	-229 B	-0-	294	1	907	3	N	286	357	1			376
							53	5	315	9							
*06	1710	X	1548	-0-	-162 B	-0-	267	1	943	3	N	267					643
							44	5	294	9							
*07	1581	N	1577	-0-	-4 B	-0-	344	1	947	3	N	260	361	1			542
							286	9									
*08	1581	N	1387	-0-	-194 B	-0-	319	1	893	3	N	159	355	1			346
							175	9									
*09	1560	N	1435	-0-	-125 B	-0-	320	1	752	3	N	330					676
							363	9									
*10	1581	N	293	-0-	-1288 B	-0-	292	1	1	9	N	1	365	1			312
*11	1350	N	306	-0-	-1044 B	-0-	264	1	42	3	N	-0-					312
12	1519	N	112	-0-	-1407 B	-0-	112	1			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	1			N	-0-					231
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	1			N	-0-					231
03	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	1			N	-0-					231
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					231
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	2					233
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					233
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	1			N	-0-					233
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					233
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	140	1	178	9	N	162					395
*10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	17	1	694	3	N	109					504
							120	9									
*11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	20	1	567	3	N	155	182	1			477
							171	9									
*12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	62	1	108	3	N	208					685
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4399	-0-	-406 B	-0-	378	1	3041	3	N	638	550	1			720
							278	5	702	9							
02	4437	X	4003	-0-	-434 B	-0-	80	1	3062	3	N	578	558	1			740
							225	5	636	9							
03	4743	X	4265	-0-	-478 B	-0-	62	1	3568	3	N	564	900	1			404
							15	5	620	9							
04	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	50	1	3469	3	N	608	734	1			278
							200	5	669	9							
05	4402	X	4396	-0-	-6 B	-0-	51	1	3499	3	N	582	355	1			505
							206	5	640	9							
*06	4260	X	4123	-0-	-137 B	-0-	60	1	3294	3	N	561	529	1			537
							152	5	617	9							
*07	4526	X	4245	-0-	-281 B	-0-	61	1	3555	3	N	572	710	1			399
							629	9									
*08	4526	X	3773	-0-	-753 B	-0-	229	1	3008	3	N	487	364	1			522
							536	9									
*09	4380	X	3990	-0-	-390 B	-0-	278	1	3090	3	N	565	364	1			723
							622	9									
*10	4402	X	4252	-0-	-150 B	-0-	339	1	3244	3	N	608	742	1			589
							669	9									
*11	4110	X	3852	-0-	-258 B	-0-	311	1	2786	3	N	686	705	1			570
							755	9									
12	4247	X	3751	-0-	-496 B	-0-	372	1	2795	3	N	531	738	1			363
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 49,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,980

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3575	-0-	-2749	B	-0-		2801	3	256	5	N	471	374	1			768
									518	9									
02	5916	X	4029	-0-	-1887	B	-0-		3242	3	238	5	N	499	528	1			739
									549	9									
03	4526	X	4034	-0-	-492	B	-0-		3551	3	15	5	N	425	535	1			629
									468	9									
04	4170	X	3511	-0-	-659	B	-0-		2870	3	166	5	N	432	365	1			696
									475	9									
05	4309	X	3804	-0-	-505	B	-0-		1	1	3189	3	N	388	712	1			372
									187	5	427	9							
*06	4170	X	3586	-0-	-584	B	-0-		2974	3	137	5	N	432	354	1			450
									475	9									
*07	4309	X	3390	-0-	-919	B	-0-		8	1	2935	3	N	406	356	1			500
									447	9									
*08	4030	X	3272	-0-	-758	B	-0-		79	1	2747	3	N	405	359	1			546
									446	9									
*09	4127	X	4127	-0-	-0-	B	-0-		1	1	3707	3	N	381	371	1			556
									419	9									
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	B	-0-		64	1	3811	3	N	377	363	1			570
									415	9									
*11	4532	X	4532	-0-	-0-	B	-0-		32	1	4051	3	N	408	371	1			607
									449	9									
12	4278	X	2701	-0-	-1577	B	-0-		17	1	2491	3	N	175	185	1			597
									193	9									

TOTAL GAS PROD: 44,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,799

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5708	-0-	-802	B	-0-		4311	3	394	5	N	912	934	1			639
									1003	9									
02	6090	X	5204	-0-	-886	B	-0-		4022	3	296	5	N	805	730	1			714
									886	9									
03	6076	X	5932	-0-	-144	B	-0-		4983	3	21	5	N	844	1097	1			461
									928	9									
04	5768	X	5768	-0-	-0-	B	-0-		4586	3	265	5	N	834	911	1			384
									917	9									
05	5776	X	5776	-0-	-0-	B	-0-		4625	3	272	5	N	799	530	1			653
									879	9									
*06	5730	X	5481	-0-	-249	B	-0-		4434	3	205	5	N	765	711	1			707
									842	9									
*07	5952	X	5776	-0-	-176	B	-0-		1	1	4867	3	N	825	894	1			638
									908	9									
*08	5952	X	5384	-0-	-568	B	-0-		93	1	4484	3	N	734	716	1			656
									807	9									
*09	5760	X	5316	-0-	-444	B	-0-		148	1	4295	3	N	794	744	1			706
									873	9									
*10	5766	X	5284	-0-	-482	B	-0-		105	1	4312	3	N	788	734	1			760
									867	9									
*11	5580	X	5018	-0-	-562	B	-0-		79	1	4112	3	N	752	909	1			603
									827	9									
12	5766	X	4933	-0-	-833	B	-0-		49	1	4047	3	N	761	555	1			809
									837	9									

TOTAL GAS PROD: 65,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,613

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16222	-0-	16222 B	-205142	155	1	13409	3	N	1303	1106	1			618
							1225	5	1433	9							
02	14B2 EXT		12065	-0-	12065 B	-193077	83	1	10254	3	N	885	897	1			606
							754	5	974	9							
03	14B2 EXT		10920	-0-	10920 B	-182157	65	1	9964	3	N	772	728	1			650
							42	5	849	9							
04	T. A.		9440	-0-	9440 B	-172717	121	1	8115	3	N	668	696	1			622
							469	5	735	9							
05	T. A.		9129	-0-	9129 B	-163588	180	1	7822	3	N	606	546	1			682
							460	5	667	9							
*06	0	X	8235	-0-	8235 B	-155353	170	1	7119	3	N	562	716	1			528
							328	5	618	9							
*07	12896	X	7891	-0-	-5005 B	-155353	210	1	7061	3	N	564	538	1			554
							620	9									
*08	10912	X	7991	-0-	-2921 B	-155353	361	1	6884	3	N	678	549	1			683
							746	9									
*09	9450	X	7728	-0-	-1722 B	-155353	246	1	6671	3	N	737	736	1			684
							811	9									
*10	9114	X	7441	-0-	-1673 B	-155353	247	1	6504	3	N	627	734	1			577
							690	9									
*11	8250	X	7580	-0-	-670 B	-155353	237	1	6597	3	N	678	560	1			695
							746	9									
12	7998	X	7369	-0-	-629 B	-155353	247	1	6385	3	N	670	747	1			618
							737	9									

TOTAL GAS PROD: 112,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,750

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4831	-0-	-2485 B	-0-	307	1	3216	3	N	922	1077	1			41
							294	5	1014	9							
02	6670	X	3918	-0-	-2752 B	-0-	236	1	2490	3	N	917	749	1			209
							183	5	1009	9							
03	6076	X	5735	-0-	-341 B	-0-	4587	3	19	5	N	1026	1097	1			138
							1129	9									
04	5880	X	4867	-0-	-1013 B	-0-	65	1	3570	3	N	933	912	1			159
							206	5	1026	9							
05	5146	X	4009	-0-	-1137 B	-0-	2964	3	174	5	N	792	742	1			209
							871	9									
*06	5550	X	4119	-0-	-1431 B	-0-	3141	3	145	5	N	757	746	1			220
							833	9									
*07	5735	X	4295	-0-	-1440 B	-0-	294	1	3164	3	N	761	910	1			71
							837	9									
*08	5735	X	3915	-0-	-1820 B	-0-	310	1	2804	3	N	728	732	1			67
							801	9									
*09	4860	X	4189	-0-	-671 B	-0-	299	1	3030	3	N	782	723	1			126
							860	9									
*10	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	4815	3	1032	9	N	938	901	1			163
*11	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	281	1	3697	3	N	828	916	1			75
							911	9									
*12	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	3736	3	968	9	N	880	748	1			207

TOTAL GAS PROD: 55,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,264

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	X	858	-0-	-0-	B	-0-	336	1	316	3	N	161					630
								29	5	177	9							
02	906	X	906	-0-	-0-	B	-0-	292	1	416	3	N	152	364	1			418
								31	5	167	9							
03	816	X	816	-0-	-0-	B	-0-	309	1	404	3	N	92	180	1			330
								2	5	101	9							
04	1004	X	1004	-0-	-0-	B	-0-	271	1	537	3	N	150	175	1			305
								31	5	165	9							
*05	901	X	901	-0-	-0-	B	-0-	279	1	465	3	N	118					423
								27	5	130	9							
*06	471	X	471	-0-	-0-	B	-0-	266	1	196	3	N	-0-					423
								9	5									
*07	428	X	428	-0-	-0-	B	-0-	275	1	153	3	N	-0-					423
*08	418	X	418	-0-	-0-	B	-0-	288	1	130	3	N	-0-					423
*09	283	X	283	-0-	-0-	B	-0-	283	1			N	-0-					423
*10	338	X	338	-0-	-0-	B	-0-	338	1			N	-0-					423
*11	299	X	299	-0-	-0-	B	-0-	299	1			N	-0-					423
*12	315	X	315	-0-	-0-	B	-0-	315	1			N	-0-					423

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-	-0-	B	-0-	629	1	5237	3	N	1313	1263	1			266
								478	5	1444	9							
02	7939	X	7939	-0-	-0-	B	-0-	553	1	5560	3	N	1289	222	0	1096	1	237
								408	5	1418	9							
03	8432	X	8432	-0-	-0-	B	-0-	598	1	6313	3	N	1359	1371	0	181	1	44
								26	5	1495	9							
04	8344	X	8344	-0-	-0-	B	-0-	611	1	5915	3	N	1344	1344	0			44
								340	5	1478	9							
05	7921	X	7921	-0-	-0-	B	-0-	599	1	5499	3	N	1366	1366	0			44
								320	5	1503	9							
06	455	X	455	-0-	-0-	B	-0-	454	1	1	9	N	1					45
*07	6365	X	6365	-0-	-0-	B	-0-	440	1	4873	3	N	956	786	0			215
								1052	9									
*08	9825	X	9825	-0-	-0-	B	-0-	579	1	7259	3	N	1806	1743	0			278
								1987	9									
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	B	-0-	725	1	5277	3	N	1296	1301	0	184	1	89
								1426	9									
*10	6634	X	6634	-0-	-0-	B	-0-	741	1	4461	3	N	1302	1303	0			88
								1432	9									
*11	7269	X	7269	-0-	-0-	B	-0-	847	1	5128	3	N	1176	1178	0			86
								1294	9									
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	B	-0-	842	1	2520	3	N	661	580	0			167
								727	9									

TOTAL GAS PROD: 82,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,869

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					167
03	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3412	3	14	5	N	48	168	1			47
							53	9									
04	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	1	3	4	9	N	4					51
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
*08	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1680	3	67	9	N	61					112
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
*10	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					112
*11	149	X	149	-0-	-0- B	-0-	103	3	46	9	N	42					154
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12663	X	12663	-0-	-0- B	-0-	257	1	9675	3	N	1683	1507	0	177	1	160
							880	5	1851	9							
02	11843	X	11843	-0-	-0- B	-0-	215	1	9000	3	N	1792	1793	0			159
							657	5	1971	9							
03	11387	X	11387	-0-	-0- B	-0-	228	1	9239	3	N	1711	1711	0			159
							38	5	1882	9							
04	9690	X	9148	-0-	-542 B	-0-	223	1	7049	3	N	1337	1337	0			159
							405	5	1471	9							
05	8725	X	8725	-0-	-0- B	-0-	215	1	6630	3	N	1358	1359	0			158
							386	5	1494	9							
06	56	X	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					158
*07	7077	X	7077	-0-	-0- B	-0-	107	1	6135	3	N	759	638	0	180	1	99
							835	9									
*08	17212	X	17212	-0-	-0- B	-0-	14027	3	3185	9	N	2895	2895	0			99
*09	10738	X	10738	-0-	-0- B	-0-	23	1	8934	3	N	1619	1372	0	184	1	162
							1781	9									
*10	14026	X	14026	-0-	-0- B	-0-	12	1	11884	3	N	1936	1950	1			148
							2130	9									
*11	12992	X	12992	-0-	-0- B	-0-	4	1	10658	3	N	2118	1823	0	372	1	71
							2330	9									
*12	7343	X	7343	-0-	-0- B	-0-	33	1	6096	3	N	1104	878	0	186	1	111
							1214	9									

TOTAL GAS PROD: 123,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,312

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	X	1024	-0-	-0- B	-0-	374	1	444	3	N	150	173	1			135
							41	5	165	9							
02	945	X	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	665	3	N	155					290
							49	5	171	9							
03	996	X	996	-0-	-0- B	-0-	64	1	824	3	N	95	179	1			206
							3	5	105	9							
04	780	X	780	-0-	-0- B	-0-	59	1	519	3	N	156	171	1			191
							30	5	172	9							
05	713	X	713	-0-	-0- B	-0-	66	1	463	3	N	143					334
							27	5	157	9							
*06	723	X	723	-0-	-0- B	-0-	72	1	493	3	N	123	182	1			275
							23	5	135	9							
*07	783	X	783	-0-	-0- B	-0-	46	1	592	3	N	132	177	1			230
							145	9									
*08	756	X	756	-0-	-0- B	-0-	281	1	326	3	N	135	176	1			189
							149	9									
*09	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	273	1	1144	3	N	338	369	1			158
							372	9									
*10	2362	X	2362	-0-	-0- B	-0-	57	1	1895	3	N	373	368	1			163
							410	9									
*11	1897	X	1897	-0-	-0- B	-0-	5	1	1613	3	N	254	376	1			41
							279	9									
*12	2164	X	2164	-0-	-0- B	-0-	1867	3	297	9	N	270	187	1			124

TOTAL GAS PROD: 14,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	3886	-0-	-11304 B	-0-	695	1	2458	3	N	463	716	1			91
							224	5	509	9							
02	14210	X	21	-0-	-14189 B	-0-	21	1			N	-0-					91
03	15190	X	325	-0-	-14865 B	-0-	325	1			N	-0-					91
04	14700	X	522	-0-	-14178 B	-0-	522	1			N	-0-					91
05	15190	X	571	-0-	-14619 B	-0-	571	1			N	-0-					91
06	3780	X	387	-0-	-3393 B	-0-	387	1			N	-0-					91
07	527	X	403	-0-	-124 B	-0-	403	1			N	-0-					91
08	558	X	420	-0-	-138 B	-0-	420	1			N	-0-					91
09	540	X	416	-0-	-124 B	-0-	416	1			N	-0-					91
*10	558	X	487	-0-	-71 B	-0-	487	1			N	-0-					91
*11	458	X	458	-0-	-0- B	-0-	458	1			N	-0-					91
*12	509	X	509	-0-	-0- B	-0-	509	1			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5933	-0-	-732	B	-0-	489	1	4355	3	N	628	360	1			618
								398	5	691	9							
02	6235	X	5761	-0-	-474	B	-0-	509	1	4279	3	N	599	561	1			656
								314	5	659	9							
03	6665	X	5772	-0-	-893	B	-0-	493	1	5027	3	N	210	543	1			323
								21	5	231	9							
04	5970	X	5561	-0-	-409	B	-0-	497	1	4320	3	N	449	357	1			415
								250	5	494	9							
05	6200	X	5249	-0-	-951	B	-0-	478	1	4051	3	N	438	360	1			493
								238	5	482	9							
*06	5970	X	5391	-0-	-579	B	-0-	593	1	4184	3	N	383	355	1			521
								193	5	421	9							
*07	6169	X	6140	-0-	-29	B	-0-	704	1	5001	3	N	395	358	1			558
								435	9									
*08	6029	X	6029	-0-	-0-	B	-0-	634	1	4954	3	N	401	549	1			410
								441	9									
*09	5771	X	5771	-0-	-0-	B	-0-	440	1	4883	3	N	407	187	1			630
								448	9									
*10	6138	X	5764	-0-	-374	B	-0-	454	1	4880	3	N	391	376	1			645
								430	9									
*11	5940	X	5001	-0-	-939	B	-0-	415	1	4264	3	N	293	377	1			561
								322	9									
*12	6202	X	6202	-0-	-0-	B	-0-	502	1	5192	3	N	462	721	1			302
								508	9									

TOTAL GAS PROD: 68,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8078	-0-	-2338 B	-0-	338	1	5640	3	N	1441	1658	1			470
							515	5	1585	9							
02	8874	X	6828	-0-	-2046 B	-0-	308	1	4900	3	N	1145	1095	1			520
							360	5	1260	9							
03	9238	X	6344	-0-	-2894 B	-0-	317	1	4888	3	N	1017	1262	1			275
							20	5	1119	9							
04	8760	X	5623	-0-	-3137 B	-0-	346	1	4026	3	N	925	719	1			481
							233	5	1018	9							
05	8091	X	6101	-0-	-1990 B	-0-	377	1	4407	3	N	962	1088	1			355
							259	5	1058	9							
*06	7830	X	5843	-0-	-1987 B	-0-	335	1	4317	3	N	902	712	1			545
							199	5	992	9							
*07	7285	X	6635	-0-	-650 B	-0-	135	1	5398	3	N	1002	714	1			833
							1102	9									
*08	7215	X	7215	-0-	-0- B	-0-	168	1	5817	3	N	1118	1260	1			691
							1230	9									
*09	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	163	1	5510	3	N	1090	1092	1			689
							1199	9									
*10	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	108	1	5728	3	N	1163	927	1			925
							1279	9									
*11	6990	X	6845	-0-	-145 B	-0-	235	1	5468	3	N	1038	1090	1			873
							1142	9									
12	7223	X	7094	-0-	-129 B	-0-	237	1	5517	3	N	1218	1298	1			793
							1340	9									

TOTAL GAS PROD: 80,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,021

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6499	-0-	-1096 B	-0-	5428	3	496	5	N	523	183	1			692
							575	9									
02	7105	X	6282	-0-	-823 B	-0-	5336	3	392	5	N	504	519	1			677
							554	9									
03	7595	X	5932	-0-	-1663 B	-0-	3	1	5498	3	N	371	721	1			327
							23	5	408	9							
04	6300	X	5189	-0-	-1111 B	-0-	1	1	4464	3	N	424	359	1			392
							258	5	466	9							
05	6727	X	5703	-0-	-1024 B	-0-	4850	3	285	5	N	516	357	1			551
							568	9									
*06	6510	X	5538	-0-	-972 B	-0-	4790	3	221	5	N	479	359	1			671
							527	9									
*07	6727	X	5653	-0-	-1074 B	-0-	5138	3	515	9	N	468	543	1			596
*08	5921	X	5369	-0-	-552 B	-0-	12	1	4892	3	N	423	719	1			300
							465	9									
*09	5550	X	5117	-0-	-433 B	-0-	4611	3	506	9	N	460	188	1			572
*10	5735	X	4934	-0-	-801 B	-0-	4465	3	469	9	N	426	376	1			622
*11	5550	X	4792	-0-	-758 B	-0-	4349	3	443	9	N	403	178	1			847
12	5642	X	4725	-0-	-917 B	-0-	5	1	4294	3	N	387	554	1			680
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 65,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,384

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23365	X	23365	-0-	-0-	B	-0-	476	1	18487	3	N	2469	649	0	2001	1	72
								1686	5	2716	9							
02	20126	X	20126	-0-	-0-	B	-0-	423	1	15941	3	N	2361	2000	0	372	1	61
								1165	5	2597	9							
03	19524	X	19524	-0-	-0-	B	-0-	16370	3	68	5	N	2805	2807	0			59
								3086	9									
04	5126	X	5126	-0-	-0-	B	-0-	58	1	4269	3	N	503	504	0			58
								246	5	553	9							
05	20652	X	20652	-0-	-0-	B	-0-	18191	3	1065	5	N	1269	1269	0			58
								1396	9									
*06	6492	X	6492	-0-	-0-	B	-0-	5134	3	234	5	N	1022	1015	0			65
								1124	9									
*07	11338	X	11338	-0-	-0-	B	-0-	314	1	8682	3	N	2129	2132	0			62
								2342	9									
*08	14788	X	14788	-0-	-0-	B	-0-	312	1	12226	3	N	2045	2035	0			72
								2250	9									
*09	16854	X	16854	-0-	-0-	B	-0-	359	1	14431	3	N	1876	1878	0			70
								2064	9									
*10	16577	X	16577	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14955	3	N	1474	1475	0			69
								1621	9									
*11	10162	X	10162	-0-	-0-	B	-0-	297	1	9115	3	N	682	683	0			68
								750	9									
*12	17487	X	17487	-0-	-0-	B	-0-	13352	3	4135	9	N	3759	3713	0			114

TOTAL GAS PROD: 182,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,394

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4757	-0-	-1815	B	-0-	27	1	3609	3	N	719	734	1			711
								330	5	791	9							
02	5916	X	4766	-0-	-1150	B	-0-	86	1	3561	3	N	779	732	1			758
								262	5	857	9							
03	5983	X	4132	-0-	-1851	B	-0-	88	1	3302	3	N	662	725	1			695
								14	5	728	9							
04	6023	X	6023	-0-	-0-	B	-0-	98	1	4934	3	N	642	541	1			796
								285	5	706	9							
05	5902	X	5902	-0-	-0-	B	-0-	106	1	4703	3	N	743	875	1			664
								276	5	817	9							
*06	5286	X	5286	-0-	-0-	B	-0-	53	1	4264	3	N	702	732	1			634
								197	5	772	9							
*07	6231	X	4780	-0-	-1451	B	-0-	60	1	3990	3	N	664	721	1			577
								730	9									
*08	6231	X	3953	-0-	-2278	B	-0-	3	1	3314	3	N	578	720	1			435
								636	9									
*09	6030	X	3781	-0-	-2249	B	-0-	18	1	3096	3	N	606	369	1			672
								667	9									
*10	5890	X	4069	-0-	-1821	B	-0-	26	1	3322	3	N	655	547	1			780
								721	9									
*11	5280	X	4250	-0-	-1030	B	-0-	9	1	3563	3	N	616	721	1			675
								678	9									
12	4774	X	3773	-0-	-1001	B	-0-	11	1	3175	3	N	534	523	1			686
								587	9									

TOTAL GAS PROD: 55,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,900

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6164	-0-		-718	B	-0-		418	1	4380	3	N	878	929	1			723
										400	5	966	9							
02	5829	X	5229	-0-		-600	B	-0-		375	1	3725	3	N	777	734	1			766
										274	5	855	9							
03	6510	X	5547	-0-		-963	B	-0-		371	1	4344	3	N	740	732	1			774
										18	5	814	9							
04	6300	X	5987	-0-		-313	B	-0-		517	1	4371	3	N	769	891	1			652
										253	5	846	9							
05	6510	X	6047	-0-		-463	B	-0-		315	1	4675	3	N	711	836	1			527
										275	5	782	9							
*06	5970	X	5377	-0-		-593	B	-0-		219	1	4278	3	N	621	716	1			432
										197	5	683	9							
*07	6200	X	6041	-0-		-159	B	-0-		326	1	4925	3	N	718	355	1			795
										790	9									
*08	6200	X	6108	-0-		-92	B	-0-		128	1	5184	3	N	724	720	1			799
										796	9									
*09	7152	X	7152	-0-		-0-	B	-0-		83	1	6222	3	N	770	738	1			831
										847	9									
*10	6045	X	5805	-0-		-240	B	-0-		211	1	4768	3	N	751	1100	1			482
										826	9									
*11	5910	X	4642	-0-		-1268	B	-0-		292	1	3664	3	N	624	733	1			373
										686	9									
12	7409	X	5459	-0-		-1950	B	-0-		490	1	4234	3	N	668	741	1			300
										735	9									

TOTAL GAS PROD: 69,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,751

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	3886	-0-		-6003	B	-0-		4	1	3087	3	N	467	468	0			57
										281	5	514	9							
02	9048	X	4878	-0-		-4170	B	-0-		3918	3	287	5	N	612	612	0			57
										673	9									
03	10654	X	10654	-0-		-0-	B	-0-		1	1	9259	3	N	1233	1041	0	183	1	66
										38	5	1356	9							
04	8100	X	7479	-0-		-621	B	-0-		6139	3	353	5	N	897	898	0			65
										987	9									
05	5208	X	3516	-0-		-1692	B	-0-		2333	3	135	5	N	953	955	0			63
										1048	9									
*06	10320	X	9579	-0-		-741	B	-0-		194	1	7843	3	N	1077	1078	0			62
										357	5	1185	9							
*07	10664	X	7314	-0-		-3350	B	-0-		247	1	6187	3	N	800	590	0	183	1	89
										880	9									
*08	10664	X	6919	-0-		-3745	B	-0-		247	1	5758	3	N	831	833	0			87
										914	9									
*09	9570	X	6644	-0-		-2926	B	-0-		238	1	5513	3	N	812	815	0			84
										893	9									
*10	9889	X	7721	-0-		-2168	B	-0-		246	1	6496	3	N	890	891	0			83
										979	9									
*11	9570	X	6245	-0-		-3325	B	-0-		266	1	5188	3	N	719	721	0			81
										791	9									
*12	8330	X	8330	-0-		-0-	B	-0-		294	1	6991	3	N	950	950	0			81
										1045	9									

TOTAL GAS PROD: 83,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,241

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8930	-0-	-2509 B	-0-	436	1	6193	3	N	1577	1641	1			629
							566	5	1735	9							
02	10759	X	8733	-0-	-2026 B	-0-	436	1	6065	3	N	1624	1476	1			777
							446	5	1786	9							
03	13108	X	13108	-0-	-0- B	-0-	461	1	10700	3	N	1729	1808	1			698
							45	5	1902	9							
04	11130	X	8571	-0-	-2559 B	-0-	201	1	6446	3	N	1411	1452	1			657
							372	5	1552	9							
05	11274	X	11274	-0-	-0- B	-0-	116	1	8948	3	N	1531	1441	1			747
							526	5	1684	9							
*06	12690	X	9011	-0-	-3679 B	-0-	14	1	7220	3	N	1313	1442	1			618
							333	5	1444	9							
*07	13113	X	9153	-0-	-3960 B	-0-	4	1	7748	3	N	1274	1065	1			827
							1401	9									
*08	13113	X	8995	-0-	-4118 B	-0-	9	1	7599	3	N	1261	1259	1			829
							1387	9									
*09	10920	X	7033	-0-	-3887 B	-0-	15	1	5953	3	N	968	1286	1			511
							1065	9									
*10	11284	X	6981	-0-	-4303 B	-0-	58	1	5801	3	N	1020	557	1			974
							1122	9									
*11	9000	X	6712	-0-	-2288 B	-0-	71	1	5403	3	N	1125	1282	1			817
							1238	9									
12	9145	X	6493	-0-	-2652 B	-0-	185	1	5161	3	N	1043	1472	1			388
							1147	9									

TOTAL GAS PROD: 104,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,876

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3516	-0-	-1909 B	-0-	372	1	2271	3	N	605	550	1			781
							207	5	666	9							
02	5075	X	4543	-0-	-532 B	-0-	153	1	3321	3	N	750	734	1			797
							244	5	825	9							
03	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	153	1	4732	3	N	830	907	1			720
							20	5	913	9							
04	4800	X	4098	-0-	-702 B	-0-	393	1	2811	3	N	665	706	1			679
							162	5	732	9							
05	4867	X	4807	-0-	-60 B	-0-	217	1	3626	3	N	683	537	1			825
							213	5	751	9							
*06	5640	X	4543	-0-	-1097 B	-0-	256	1	3460	3	N	606	890	1			541
							160	5	667	9							
*07	5828	X	4448	-0-	-1380 B	-0-	202	1	3629	3	N	561	695	1			407
							617	9									
*08	5828	X	4090	-0-	-1738 B	-0-	226	1	3251	3	N	557	356	1			608
							613	9									
*09	4650	X	735	-0-	-3915 B	-0-	316	1	197	3	N	202	368	1			442
							222	9									
*10	4805	X	3504	-0-	-1301 B	-0-	2830	3	674	9	N	613	371	1			684
*11	4530	X	4457	-0-	-73 B	-0-	3750	3	707	9	N	643	721	1			606
*12	4472	X	4472	-0-	-0- B	-0-	1	1	3764	3	N	643	933	1			316
							707	9									

TOTAL GAS PROD: 49,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	1464	-0-	-6441 B	-0-	899	3	82	5	N	439	372	1			601
							483	9									
02	6554	X	122	-0-	-6432 B	-0-	59	3	4	5	N	54					655
							59	9									
03	3441	X	306	-0-	-3135 B	-0-	224	3	1	5	N	74					729
							81	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	3255	3	188	5	N	769	904	1			594
							846	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	2305	3	135	5	N	463	363	1			694
							509	9									
*06	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	3307	3	153	5	N	589	709	1			574
							648	9									
*07	4433	X	3381	-0-	-1052 B	-0-	3	1	2876	3	N	456	717	1			313
							502	9									
*08	4433	X	4110	-0-	-323 B	-0-	3450	3	660	9	N	600	363	1			550
*09	5760	X	5760	-0-	-0- B	-0-	17	1	4925	3	N	744	736	1			558
							818	9									
*10	5806	X	5806	-0-	-0- B	-0-	379	1	4581	3	N	769	558	1			769
							846	9									
*11	4532	X	4532	-0-	-0- B	-0-	131	1	3702	3	N	635	730	1			674
							699	9									
12	5952	X	3923	-0-	-2029 B	-0-	278	1	2933	3	N	647	550	1			771
							712	9									

TOTAL GAS PROD: 40,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,239

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	20209	-0-	-3909 B	-0-	706	1	15677	3	N	2176	2442	1			130
							1432	5	2394	9							
02	22562	X	18885	-0-	-3677 B	-0-	605	1	14965	3	N	2014	1853	1			291
							1100	5	2215	9							
03	24118	X	18801	-0-	-5317 B	-0-	1	1	16542	3	N	1990	2028	1			253
							69	5	2189	9							
04	23340	X	17403	-0-	-5937 B	-0-	46	1	14474	3	N	1861	1839	1			275
							836	5	2047	9							
05	24056	X	16665	-0-	-7391 B	-0-	329	1	13729	3	N	1636	1802	1			109
							807	5	1800	9							
*06	19560	X	16008	-0-	-3552 B	-0-	13539	3	625	5	N	1676	1458	1			327
							1844	9									
*07	20181	X	16594	-0-	-3587 B	-0-	379	1	14326	3	N	1717	1805	1			239
							1889	9									
*08	18941	X	15553	-0-	-3388 B	-0-	341	1	13526	3	N	1533	1447	1			325
							1686	9									
*09	17400	X	14646	-0-	-2754 B	-0-	415	1	12612	3	N	1472	1637	1			160
							1619	9									
*10	16678	X	15613	-0-	-1065 B	-0-	1	1	13790	3	N	1656	1405	1			411
							1822	9									
*11	16050	X	14793	-0-	-1257 B	-0-	457	1	12619	3	N	1561	1685	1			287
							1717	9									
12	16585	X	15095	-0-	-1490 B	-0-	1	1	13348	3	N	1587	1632	1			242
							1746	9									

TOTAL GAS PROD: 200,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,879

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	14696	-0-	-5826 B	-0-	11336	3	1035	5	N	2114	2232	1			347
							2325	9									
02	18038	X	13468	-0-	-4570 B	-0-	10566	3	777	5	N	1932	1862	1			417
							2125	9									
03	18228	X	14244	-0-	-3984 B	-0-	11979	3	50	5	N	2014	2017	1			414
							2215	9									
04	16050	X	13816	-0-	-2234 B	-0-	11071	3	640	5	N	1914	1960	1			368
							2105	9									
05	16027	X	14238	-0-	-1789 B	-0-	11449	3	673	5	N	1924	2030	1			262
							2116	9									
*06	14220	X	13293	-0-	-927 B	-0-	10818	3	499	5	N	1796	1845	1			213
							1976	9									
*07	14384	X	13335	-0-	-1049 B	-0-	11354	3	1981	9	N	1801	1804	1			210
*08	14291	X	12723	-0-	-1568 B	-0-	10834	3	1889	9	N	1717	1640	1			287
*09	13830	X	11826	-0-	-2004 B	-0-	10031	3	1795	9	N	1632	1636	1			283
*10	14229	X	11543	-0-	-2686 B	-0-	9769	3	1774	9	N	1613	1449	1			447
*11	13290	X	10873	-0-	-2417 B	-0-	9176	3	1697	9	N	1543	1661	1			329
12	13330	X	10975	-0-	-2355 B	-0-	9169	3	1806	9	N	1642	1628	1			343

TOTAL GAS PROD: 155,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,642

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17252	X	17252	-0-	-0- B	-0-	300	1	12750	3	N	2765	2425	0	549	1	183
							1160	5	3042	9							
02	20300	X	13823	-0-	-6477 B	-0-	413	1	10271	3	N	2171	2173	0			181
							751	5	2388	9							
03	24676	X	13003	-0-	-11673 B	-0-	525	1	10253	3	N	1984	1947	0	169	1	49
							43	5	2182	9							
04	23880	X	11664	-0-	-12216 B	-0-	534	1	8709	3	N	1745	1746	0			48
							501	5	1920	9							
05	24676	X	10786	-0-	-13890 B	-0-	416	1	8136	3	N	1599	1602	0			45
							475	5	1759	9							
06	16710	X	349	-0-	-16361 B	-0-	349	1			N	-0-					45
*07	14787	X	14564	-0-	-223 B	-0-	449	1	11670	3	N	2223	2225	0			43
							2445	9									
*08	12989	X	10225	-0-	-2764 B	-0-	433	1	8095	3	N	1543	1543	0			43
							1697	9									
*09	11670	X	9154	-0-	-2516 B	-0-	354	1	7293	3	N	1370	1371	0			42
							1507	9									
*10	14570	X	9335	-0-	-5235 B	-0-	410	1	7441	3	N	1349	1350	0			41
							1484	9									
*11	14100	X	8087	-0-	-6013 B	-0-	379	1	6376	3	N	1211	1211	0			41
							1332	9									
12	14570	X	8142	-0-	-6428 B	-0-	351	1	6457	3	N	1213	1214	0			40
							1334	9									

TOTAL GAS PROD: 126,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,173

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	16457	-0-	-3352 B	-0-	665	1	12910	3	N	1548	1670	1			779
							1179	5	1703	9							
02	18502	X	15212	-0-	-3290 B	-0-	640	1	12126	3	N	1414	1273	1			920
							891	5	1555	9							
03	18662	X	15957	-0-	-2705 B	-0-	676	1	13753	3	N	1337	1818	1			439
							57	5	1471	9							
04	17550	X	15025	-0-	-2525 B	-0-	657	1	12220	3	N	1311	1079	1			671
							706	5	1442	9							
05	17050	X	15243	-0-	-1807 B	-0-	797	1	12273	3	N	1320	1276	1			715
							721	5	1452	9							
*06	15930	X	14326	-0-	-1604 B	-0-	607	1	11765	3	N	1283	1268	1			730
							543	5	1411	9							
*07	16275	X	14480	-0-	-1795 B	-0-	505	1	12553	3	N	1293	1606	1			417
							1422	9									
*08	15965	X	14845	-0-	-1120 B	-0-	363	1	13022	3	N	1327	1084	1			660
							1460	9									
*09	15030	X	13944	-0-	-1086 B	-0-	381	1	12135	3	N	1298	1106	1			852
							1428	9									
*10	15252	X	13808	-0-	-1444 B	-0-	439	1	11940	3	N	1299	1295	1			856
							1429	9									
*11	14370	X	13008	-0-	-1362 B	-0-	429	1	11246	3	N	1212	1295	1			773
							1333	9									
12	14849	X	13813	-0-	-1036 B	-0-	443	1	11893	3	N	1343	1463	1			653
							1477	9									

TOTAL GAS PROD: 176,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,985

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

01	7967	X	4403	-0-	-3564 B	-0-	3662	3	334	5	N	370	340	1			697
							407	9									
02	7366	X	3739	-0-	-3627 B	-0-	3178	3	234	5	N	297	352	1			642
							327	9									
03	7874	X	3864	-0-	-4010 B	-0-	3606	3	15	5	N	221	539	1			324
							243	9									
04	7260	X	4152	-0-	-3108 B	-0-	3628	3	210	5	N	285					609
							314	9									
05	5363	X	4078	-0-	-1285 B	-0-	3560	3	209	5	N	281	362	1			528
							309	9									
*06	4260	X	3829	-0-	-431 B	-0-	3381	3	156	5	N	265	367	1			426
							292	9									
*07	4278	X	3334	-0-	-944 B	-0-	3086	3	248	9	N	225	355	1			296
*08	4278	X	1172	-0-	-3106 B	-0-	1094	3	78	9	N	71					367
*09	4140	X	137	-0-	-4003 B	-0-	109	3	28	9	N	25					392
*10	4092	X	227	-0-	-3865 B	-0-	206	3	21	9	N	19					411
*11	3840	X	244	-0-	-3596 B	-0-	243	3	1	9	N	1	182	1			230
12	3348	X	97	-0-	-3251 B	-0-	95	3	2	9	N	2					232

TOTAL GAS PROD: 29,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	19566	-0-	-3622 B	-0-	14586	3	1332	5	N	3316	3457	1			358
							3648	9									
02	21112	X	17918	-0-	-3194 B	-0-	271	1	13462	3	N	2905	2566	1			697
							989	5	3196	9							
*03	21266	X	19400	-0-	-1866 B	-0-	182	1	15746	3	N	3096	3436	1			357
							66	5	3406	9							
04	20190	X	18395	-0-	-1795 B	-0-	158	1	14194	3	N	2930	2553	1			734
							820	5	3223	9							
05	20863	X	17976	-0-	-2887 B	-0-	213	1	13738	3	N	2925	2908	1			751
							807	5	3218	9							
*06	18930	X	16430	-0-	-2500 B	-0-	427	1	12577	3	N	2587	2625	1			713
							580	5	2846	9							
*07	19437	X	16775	-0-	-2662 B	-0-	1385	1	12464	3	N	2660	2659	1			714
							2926	9									
*08	19437	X	16182	-0-	-3255 B	-0-	1735	1	11581	3	N	2605	2702	1			617
							2866	9									
*09	18420	X	15144	-0-	-3276 B	-0-	1411	1	11038	3	N	2450	2747	1			320
							2695	9									
*10	18042	X	14901	-0-	-3141 B	-0-	1231	1	10999	3	N	2428	2228	1			520
							2671	9									
*11	16440	X	14506	-0-	-1934 B	-0-	73	1	11707	3	N	2478	2611	1			387
							2726	9									
12	16771	X	14075	-0-	-2696 B	-0-	11313	3	2762	9	N	2511	2244	1			654

TOTAL GAS PROD: 201,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,891

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	17965	-0-	-3208 B	-0-	2162	1	11478	3	N	2979	2892	1			763
							1048	5	3277	9							
02	18473	X	15998	-0-	-2475 B	-0-	1508	1	10785	3	N	2647	2685	1			725
							793	5	2912	9							
03	18910	X	16344	-0-	-2566 B	-0-	1442	1	11870	3	N	2712	2871	1			566
							49	5	2983	9							
04	18270	X	14199	-0-	-4071 B	-0-	1476	1	9593	3	N	2342	2354	1			554
							554	5	2576	9							
05	17980	X	15709	-0-	-2271 B	-0-	1880	1	10392	3	N	2569	2549	1			574
							611	5	2826	9							
*06	17400	X	13736	-0-	-3664 B	-0-	1579	1	9270	3	N	2235	2366	1			443
							428	5	2459	9							
*07	17081	X	14288	-0-	-2793 B	-0-	1079	1	10713	3	N	2269	2138	1			574
							2496	9									
*08	16337	X	14482	-0-	-1855 B	-0-	1042	1	10875	3	N	2332	2350	1			556
							2565	9									
*09	15210	X	13457	-0-	-1753 B	-0-	946	1	10143	3	N	2153	2201	1			508
							2368	9									
*10	15717	X	14181	-0-	-1536 B	-0-	1164	1	10468	3	N	2317	1841	1			984
							2549	9									
*11	14010	X	12828	-0-	-1182 B	-0-	1697	1	9126	3	N	1823	2515	1			292
							2005	9									
12	14477	X	12875	-0-	-1602 B	-0-	1554	1	8778	3	N	2312	1659	1			945
							2543	9									

TOTAL GAS PROD: 176,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,690

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	8957	-0-		-3412	B	-0-	802	1	6250	3	N	1215	1213	0			170
									568	5	1337	9							
02	13630	X	8062	-0-		-5568	B	-0-	60	1	6364	3	N	1066	1065	0			171
									465	5	1173	9							
03	14570	X	3653	-0-		-10917	B	-0-	350	1	2705	3	N	534	535	0			170
									11	5	587	9							
04	14100	X	1592	-0-		-12508	B	-0-	406	1	799	3	N	310	6	0			474
									46	5	341	9							
05	10013	X	3620	-0-		-6393	B	-0-	15	1	2792	3	N	590	711	1			353
									164	5	649	9							
*06	8670	X	4725	-0-		-3945	B	-0-	3	1	3631	3	N	840	711	1			482
									167	5	924	9							
*07	8618	X	5336	-0-		-3282	B	-0-	460	1	3841	3	N	941	1076	1			347
									1035	9									
*08	3740	X	3740	-0-		-0-	B	-0-	757	1	2237	3	N	678	722	1			303
									746	9									
*09	4740	X	2394	-0-		-2346	B	-0-	3	1	1893	3	N	453	370	1			386
									498	9									
*10	5332	X	2132	-0-		-3200	B	-0-	18	1	1692	3	N	384	366	1			404
									422	9									
*11	5160	X	2349	-0-		-2811	B	-0-	234	1	1579	3	N	487	742	1			149
									536	9									
12	5332	X	2586	-0-		-2746	B	-0-	3	1	2022	3	N	510	373	1			286
									561	9									

TOTAL GAS PROD: 49,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,008

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10721	X	10721	-0-		-0-	B	-0-	488	1	7791	3	N	1576	719	0	707	1	364
									708	5	1734	9							
02	10440	X	9587	-0-		-853	B	-0-	7533	3	551	5	N	1366	818	0	729	1	183
									1503	9									
03	11997	X	4486	-0-		-7511	B	-0-	3771	3	16	5	N	635	637	0			181
									699	9									
04	11610	X	10223	-0-		-1387	B	-0-	7618	3	440	5	N	1968	228	0	1448	1	473
									2165	9									
05	24444	X	24444	-0-		-0-	B	-0-	17710	3	1023	5	N	5192	4455	0	723	1	487
									5711	9									
06	10380	X	-0-	-0-		-10380	B	-0-					N	-0-	178	1			309
*07	10571	X	2621	-0-		-7950	B	-0-	1958	3	663	9	N	603	197	0			715
*08	26464	X	26464	-0-		-0-	B	-0-	20404	3	6060	9	N	5509	3960	0	1798	1	466
*09	19504	X	19504	-0-		-0-	B	-0-	15063	3	4441	9	N	4037	3415	0	368	1	720
*10	16025	X	16025	-0-		-0-	B	-0-	12540	3	3485	9	N	3168	3072	1			816
*11	11610	X	9357	-0-		-2253	B	-0-	7403	3	1954	9	N	1776	2040	1			552
*12	17394	X	17394	-0-		-0-	B	-0-	13438	3	3956	9	N	3596	3701	1			447

TOTAL GAS PROD: 150,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,426

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	29031	-0-		-5379	B	-0-	21156	3	1932	5	N	5403	5101	1		825
									5943	9								
02	31639	X	25905	-0-		-5734	B	-0-	566	1	18692	3	N	4794	5054	1		565
									1374	5	5273	9						
03	32643	X	28177	-0-		-4466	B	-0-	1580	1	20920	3	N	5082	5038	1		609
									87	5	5590	9						
04	30690	X	27672	-0-		-3018	B	-0-	1410	1	19853	3	N	4784	4514	1		879
									1147	5	5262	9						
05	29078	X	27338	-0-		-1740	B	-0-	2033	1	18915	3	N	4798	5245	1		432
									1112	5	5278	9						
*06	28140	X	25544	-0-		-2596	B	-0-	1528	1	18224	3	N	4501	4158	1		775
									841	5	4951	9						
*07	28582	X	25004	-0-		-3578	B	-0-	1742	1	18478	3	N	4349	4611	1		513
									4784	9								
*08	28582	X	24973	-0-		-3609	B	-0-	1907	1	18151	3	N	4468	4341	1		640
									4915	9								
*09	27660	X	23536	-0-		-4124	B	-0-	1431	1	17482	3	N	4203	4051	1		792
									4623	9								
*10	27342	X	24164	-0-		-3178	B	-0-	1344	1	18014	3	N	4369	4262	1		899
									4806	9								
*11	25530	X	22939	-0-		-2591	B	-0-	1526	1	16856	3	N	4143	4442	1		600
									4557	9								
12	25017	X	22649	-0-		-2368	B	-0-	1664	1	16337	3	N	4225	4134	1		691
									4648	9								

TOTAL GAS PROD: 306,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,119

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	18499	-0-		-5836	B	-0-	1436	1	13157	3	N	2458	2744	1		332
									1202	5	2704	9						
02	21431	X	16886	-0-		-4545	B	-0-	1323	1	12234	3	N	2209	2194	1		347
									899	5	2430	9						
03	21638	X	19659	-0-		-1979	B	-0-	1009	1	15812	3	N	2520	2389	1		478
									66	5	2772	9						
04	18600	X	18031	-0-		-569	B	-0-	938	1	13814	3	N	2255	2004	1		729
									798	5	2481	9						
05	19220	X	18275	-0-		-945	B	-0-	596	1	14267	3	N	2340	2745	1		324
									838	5	2574	9						
*06	19020	X	17866	-0-		-1154	B	-0-	615	1	14134	3	N	2241	1834	1		731
									652	5	2465	9						
*07	19654	X	17953	-0-		-1701	B	-0-	563	1	15041	3	N	2135	2127	1		739
									2349	9								
*08	19654	X	16196	-0-		-3458	B	-0-	644	1	13379	3	N	1975	1972	1		742
									2173	9								
*09	18030	X	15306	-0-		-2724	B	-0-	638	1	12598	3	N	1882	2189	1		435
									2070	9								
*10	18476	X	13733	-0-		-4743	B	-0-	615	1	11203	3	N	1741	1849	1		327
									1915	9								
*11	17880	X	13804	-0-		-4076	B	-0-	593	1	11242	3	N	1790	1847	1		270
									1969	9								
12	17949	X	15223	-0-		-2726	B	-0-	680	1	12319	3	N	2022	1688	1		604
									2224	9								

TOTAL GAS PROD: 201,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,568

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11352	X	11352	-0-	-0- B	-0-	36	1	9056	3	N	1304	173	0	905	1	722
							826	5	1434	9							
02	9505	X	9505	-0-	-0- B	-0-	598	1	7058	3	N	1209	1464	1			467
							519	5	1330	9							
03	12276	X	4269	-0-	-8007 B	-0-	359	1	3302	3	N	540	77	0	545	1	385
							14	5	594	9							
04	15769	X	15769	-0-	-0- B	-0-	196	1	11448	3	N	3156	2738	0	527	1	276
							653	5	3472	9							
05	43645	X	43645	-0-	-0- B	-0-	666	1	31222	3	N	9056	9065	0			267
							1795	5	9962	9							
06	11760	X	378	-0-	-11382 B	-0-	378	1			N	-0-					267
07	16027	X	230	-0-	-15797 B	-0-	230	1			N	-0-					267
*08	25952	X	25952	-0-	-0- B	-0-	411	1	19702	3	N	5308	4407	0	902	1	266
							5839	9									
*09	39185	X	39185	-0-	-0- B	-0-	640	1	29627	3	N	8107	5404	0	2369	1	600
							8918	9									
*10	41315	X	41315	-0-	-0- B	-0-	1038	1	31190	3	N	8261	7846	1			1015
							9087	9									
*11	19185	X	19185	-0-	-0- B	-0-	863	1	14200	3	N	3747	4212	1			550
							4122	9									
*12	23870	X	23870	-0-	-0- B	-0-	1065	1	17603	3	N	4729	4990	1			289
							5202	9									

TOTAL GAS PROD: 234,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,417

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	23621	-0-	-4806 B	-0-	417	1	17361	3	N	3879	3879	0			118
							1576	5	4267	9							
02	25462	X	21641	-0-	-3821 B	-0-	478	1	16079	3	N	3550	1069	0	2565	1	34
							1179	5	3905	9							
03	26257	X	20903	-0-	-5354 B	-0-	151	1	17000	3	N	3347	3347	0			34
							70	5	3682	9							
04	23820	X	21577	-0-	-2243 B	-0-	16991	3	977	5	N	3281	3295	0			20
							3609	9									
05	24583	X	21794	-0-	-2789 B	-0-	16779	3	978	5	N	3670	3670	0			20
							4037	9									
*06	22860	X	20290	-0-	-2570 B	-0-	15807	3	723	5	N	3418	2881	0	537	1	20
							3760	9									
*07	23126	X	19589	-0-	-3537 B	-0-	15939	3	3650	9	N	3318	1335	0	1983	1	20
*08	22289	X	19130	-0-	-3159 B	-0-	15531	3	3599	9	N	3272	3272	1			20
*09	21570	X	18015	-0-	-3555 B	-0-	14593	3	3422	9	N	3111	3111	1			20
*10	21793	X	18026	-0-	-3767 B	-0-	14562	3	3464	9	N	3149	3149	1			20
*11	20280	X	17228	-0-	-3052 B	-0-	13765	3	3463	9	N	3148	3148	1			20
12	19592	X	17509	-0-	-2083 B	-0-	14023	3	3486	9	N	3169	2966	1			223

TOTAL GAS PROD: 239,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,312

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8625	-0-		-2225	B	-0-	55	1	6683	3	N	1164	1164	0			29
									607	5	1280	9							
02	9280	X	5900	-0-		-3380	B	-0-	4614	3	337	5	N	863	863	0			29
									949	9									
03	9331	X	7407	-0-		-1924	B	-0-	399	1	5928	3	N	959	959	0			29
									25	5	1055	9							
04	8970	X	7910	-0-		-1060	B	-0-	489	1	5938	3	N	1038	1052	0			15
									341	5	1142	9							
05	9269	X	8064	-0-		-1205	B	-0-	448	1	6111	3	N	1044	1044	0			15
									357	5	1148	9							
*06	8340	X	7727	-0-		-613	B	-0-	378	1	5924	3	N	1049	1049	0			15
									271	5	1154	9							
*07	8184	X	6722	-0-		-1462	B	-0-	406	1	5223	3	N	994	442	0	552	1	15
									1093	9									
*08	8184	X	4959	-0-		-3225	B	-0-	503	1	3570	3	N	805	446	0	359	1	15
									886	9									
*09	7920	X	4579	-0-		-3341	B	-0-	537	1	3210	3	N	756	756	0			15
									832	9									
*10	8060	X	5572	-0-		-2488	B	-0-	551	1	4119	3	N	820	262	0	558	1	15
									902	9									
*11	7740	X	5643	-0-		-2097	B	-0-	525	1	4297	3	N	746	746	1			15
									821	9									
12	6727	X	4656	-0-		-2071	B	-0-	587	1	3232	3	N	761	566	1			210
									837	9									

TOTAL GAS PROD: 77,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,999

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	21010	-0-		-4069	B	-0-	1597	1	15165	3	N	2608	2608	0			114
									1379	5	2869	9							
02	22649	X	19916	-0-		-2733	B	-0-	1894	1	14396	3	N	2338	2338	0			114
									1054	5	2572	9							
03	23436	X	20122	-0-		-3314	B	-0-	1343	1	15979	3	N	2485	2485	0			114
									66	5	2734	9							
04	22680	X	16785	-0-		-5895	B	-0-	5	1	13611	3	N	2169	2183	0			100
									783	5	2386	9							
05	21297	X	16260	-0-		-5037	B	-0-	3	1	13238	3	N	2041	2041	0			100
									774	5	2245	9							
*06	20610	X	16014	-0-		-4596	B	-0-	57	1	13163	3	N	1991	1991	0			100
									604	5	2190	9							
*07	21297	X	15034	-0-		-6263	B	-0-	13162	3	1872	9	N	1702	664	0	1038	1	100
*08	20119	X	17510	-0-		-2609	B	-0-	15307	3	2203	9	N	2003	2003	1			100
*09	16800	X	16098	-0-		-702	B	-0-	13890	3	2208	9	N	2007	2007	1			100
*10	16554	X	15476	-0-		-1078	B	-0-	13431	3	2045	9	N	1859	1859	1			100
*11	16950	X	14029	-0-		-2921	B	-0-	11996	3	2033	9	N	1848	1848	1			100
12	17515	X	15907	-0-		-1608	B	-0-	13763	3	2144	9	N	1949	1652	1			397

TOTAL GAS PROD: 204,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,000

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	12825	-0-	-4597 B	-0-	103	1	9239	3	N	2406	2406	0			169
							836	5	2647	9							
02	15138	X	12835	-0-	-2303 B	-0-	9600	3	699	5	N	2305	2305	0			169
							2536	9									
03	16895	X	14549	-0-	-2346 B	-0-	309	1	11563	3	N	2390	2286	0	184	1	89
							48	5	2629	9							
04	16350	X	12754	-0-	-3596 B	-0-	9595	3	550	5	N	2372	2385	0			76
							2609	9									
05	16895	X	11537	-0-	-5358 B	-0-	8782	3	510	5	N	2041	2041	0			76
							2245	9									
06	14070	X	-0-	-0-	-14070 B	-0-					N	-0-					76
*07	14960	X	14960	-0-	-0- B	-0-	11734	3	3226	9	N	2933	2752	0	181	1	76
*08	14539	X	12293	-0-	-2246 B	-0-	9816	3	2477	9	N	2252	2252	0			76
*09	12750	X	11370	-0-	-1380 B	-0-	9067	3	2303	9	N	2094	2094	0			76
*10	14973	X	10125	-0-	-4848 B	-0-	8100	3	2025	9	N	1841	1467	0	374	1	76
*11	14490	X	9102	-0-	-5388 B	-0-	145	1	7070	3	N	1715	418	0	1297	1	76
							1887	9									
12	14973	X	8473	-0-	-6500 B	-0-	6550	3	1923	9	N	1748	1643	0	144	1	37

TOTAL GAS PROD: 130,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,097

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34023	X	34023	-0-	-0- B	-0-	365	1	25985	3	N	4826	2448	0	2526	1	107
							2364	5	5309	9							
02	29281	X	29281	-0-	-0- B	-0-	349	1	22703	3	N	4157	4159	0			105
							1656	5	4573	9							
03	28867	X	28867	-0-	-0- B	-0-	342	1	23883	3	N	4130	4128	0			107
							99	5	4543	9							
04	28454	X	28454	-0-	-0- B	-0-	257	1	22285	3	N	4213	4174	0			146
							1278	5	4634	9							
05	28205	X	28205	-0-	-0- B	-0-	254	1	22120	3	N	4131	4044	0			233
							1287	5	4544	9							
*06	22613	X	22613	-0-	-0- B	-0-	175	1	18040	3	N	3251	3256	0	178	1	50
							822	5	3576	9							
*07	25116	X	25116	-0-	-0- B	-0-	172	1	20899	3	N	3677	3515	0			212
							4045	9									
*08	24737	X	24737	-0-	-0- B	-0-	203	1	20497	3	N	3670	3237	0	535	1	110
							4037	9									
*09	24160	X	24160	-0-	-0- B	-0-	201	1	20032	3	N	3570	3573	0			107
							3927	9									
*10	23895	X	23895	-0-	-0- B	-0-	206	1	19840	3	N	3499	3501	0			105
							3849	9									
*11	23050	X	23050	-0-	-0- B	-0-	209	1	19158	3	N	3348	3349	0			104
							3683	9									
*12	23391	X	23391	-0-	-0- B	-0-	245	1	19580	3	N	3242	3243	0			103
							3566	9									

TOTAL GAS PROD: 315,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,714

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65738	X	65738	-0-	-0- B	-0-	717	1	50929	3	Y	8589	4384	0	4559	1	101
							4644	5	9448	9							
02	59391	X	59391	-0-	-0- B	-0-	727	1	47078	3	Y	7397	7399	0			99
							3449	5	8137	9							
03	60523	X	60523	-0-	-0- B	-0-	743	1	51593	3	Y	7248	7250	0			97
							214	5	7973	9							
04	58145	X	58145	-0-	-0- B	-0-	547	1	47168	3	Y	7011	7012	0			96
							2718	5	7712	9							
05	57392	X	57392	-0-	-0- B	-0-	538	1	46622	3	Y	6821	6823	0			94
							2729	5	7503	9							
*06	44570	X	44570	-0-	-0- B	-0-	378	1	38702	3	Y	3374	3248	0			220
							1779	5	3711	9							
*07	DLQ G-10		63624	-0-	63624 B	63624	454	1	54745	3	Y	7659	7737	0			142
							8425	9									
*08	DLQ G-10		54612	-0-	54612 B	118236	462	1	46398	3	Y	7047	7045	0			144
							7752	9									
*09	DLQ G-10		51381	-0-	51381 B	169617	444	1	44214	3	Y	6112	6122	0			134
							6723	9									
*10	220274	X	50657	-0-	-169617 B	-0-	451	1	43432	3	Y	6158	6156	0			136
							6774	9									
*11	46996	X	46996	-0-	-0- B	-0-	440	1	40269	3	Y	5715	5715	0			136
							6287	9									
*12	46289	X	46289	-0-	-0- B	-0-	493	1	39498	3	Y	5725	5723	0			138
							6298	9									

TOTAL GAS PROD: 659,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,856

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	20229	-0-	-3145 B	-0-	15928	3	1449	5	N	2593	2593	0			189
							2852	9									
02	20619	X	16809	-0-	-3810 B	-0-	13827	3	1015	5	N	1788	374	0	1461	1	142
							1967	9									
03	21638	X	15231	-0-	-6407 B	-0-	273	1	12584	3	N	2111	270	0	1833	1	150
							52	5	2322	9							
04	19590	X	17876	-0-	-1714 B	-0-	378	1	13255	3	N	3164	2211	0	1097	1	6
							763	5	3480	9							
05	20243	X	19491	-0-	-752 B	-0-	1924	1	12591	3	N	3857	3308	0	549	1	6
							733	5	4243	9							
06	19590	X	1434	-0-	-18156 B	-0-	1233	1	201	9	N	183	184	1			5
*07	22708	X	22708	-0-	-0- B	-0-	1919	1	15607	3	N	4711	4711	0			5
							5182	9									
*08	19499	X	17977	-0-	-1522 B	-0-	1900	1	13129	3	N	2680	2502	0	178	1	5
							2948	9									
*09	18870	X	16542	-0-	-2328 B	-0-	2359	1	11812	3	N	2155	2155	0			5
							2371	9									
*10	22723	X	17034	-0-	-5689 B	-0-	2626	1	11878	3	N	2300	2300	0			5
							2530	9									
*11	21990	X	16236	-0-	-5754 B	-0-	2242	1	11605	3	N	2172	2172	0			5
							2389	9									
12	22723	X	16783	-0-	-5940 B	-0-	2607	1	11617	3	N	2326	2208	0			123
							2559	9									

TOTAL GAS PROD: 198,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,040

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10945	-0-	-1858 B	-0-	7	1	8349	3	N	1665	1665	0			75
							757	5	1832	9							
02	11977	X	9421	-0-	-2556 B	-0-	7329	3	535	5	N	1415	1415	0			75
							1557	9									
03	13144	X	9978	-0-	-3166 B	-0-	18	1	8418	3	N	1370	1370	0			75
							35	5	1507	9							
04	12720	X	10922	-0-	-1798 B	-0-	3	1	8405	3	N	1847	1660	0	179	1	83
							482	5	2032	9							
05	13144	X	10662	-0-	-2482 B	-0-	34	1	8550	3	N	1435	1258	0	177	1	83
							499	5	1579	9							
*06	20037	X	20037	-0-	-0- B	-0-	120	1	17166	3	N	1784	883	0	901	1	83
							789	5	1962	9							
*07	11599	X	11599	-0-	-0- B	-0-	1864	1	7885	3	N	1682	612	0	1070	1	83
							1850	9									
*08	11284	X	9842	-0-	-1442 B	-0-	1978	1	6279	3	N	1441	1441	1			83
							1585	9									
*09	13590	X	9234	-0-	-4356 B	-0-	622	1	7192	3	N	1291	1291	1			83
							1420	9									
*10	14043	X	9305	-0-	-4738 B	-0-	7676	3	1629	9	N	1481	1481	1			83
*11	13590	X	8773	-0-	-4817 B	-0-	6	1	7341	3	N	1296	1296	1			83
							1426	9									
12	11594	X	8430	-0-	-3164 B	-0-	6811	3	1619	9	N	1472	1305	1			250

TOTAL GAS PROD: 129,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

01	24659	X	24659	-0-	-0-	B	-0-	264	1	18754	3	Y	3574	1836	0	1897	1	42
								1710	5	3931	9							
02	22591	X	22017	-0-	-574	B	-0-	261	1	16930	3	Y	3260	3258	0			44
								1240	5	3586	9							
03	24149	X	22103	-0-	-2046	B	-0-	260	1	18103	3	Y	3332	3331	0			45
								75	5	3665	9							
04	23370	X	21510	-0-	-1860	B	-0-	194	1	16700	3	Y	3323	3323	0			45
								961	5	3655	9							
05	24149	X	20832	-0-	-3317	B	-0-	186	1	16128	3	Y	3251	3251	0			45
								942	5	3576	9							
06	23370	X	-0-	-0-	-23370	B	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
*07	DLQ G-10		28786	-0-	28786	B	28786	200	1	24133	3	Y	4048	3973	0			75
								4453	9									
*08	DLQ G-10		28933	-0-	28933	B	57719	248	1	24843	3	Y	3493	3497	0			71
								3842	9									
*09	DLQ G-10		32780	-0-	32780	B	90499	288	1	28621	3	Y	3519	3513	0			77
								3871	9									
*10	124138	X	33639	-0-	-90499	B	-0-	310	1	29747	3	Y	3256	3261	0			72
								3582	9									
*11	30692	X	30692	-0-	-0-	B	-0-	297	1	27109	3	Y	2987	2988	0			71
								3286	9									
12	30969	X	28750	-0-	-2219	B	-0-	317	1	25313	3	Y	2836	2839	0			68
								3120	9									

TOTAL GAS PROD: 294,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,879

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	18046	-0-	-3809 B	-0-	5	1	13473	3	N	3044	3044	0			145
							1220	5	3348	9							
02	19923	X	14200	-0-	-5723 B	-0-	1	1	10399	3	N	2766	2766	0			145
							757	5	3043	9							
03	18941	X	15883	-0-	-3058 B	-0-	1	1	12529	3	N	3001	2852	0	161	1	133
							52	5	3301	9							
04	17640	X	17145	-0-	-495 B	-0-	13285	3	762	5	N	2816	2818	0			131
							3098	9									
05	18042	X	17717	-0-	-325 B	-0-	13769	3	801	5	N	2861	2864	0			128
							3147	9									
*06	17460	X	11826	-0-	-5634 B	-0-	2	1	8542	3	N	2634	2636	0			126
							385	5	2897	9							
*07	18787	X	18787	-0-	-0- B	-0-	3	1	15503	3	N	2983	2872	0	176	1	61
							3281	9									
*08	17732	X	15390	-0-	-2342 B	-0-	12473	3	2917	9	N	2652	2654	0			59
*09	17160	X	14984	-0-	-2176 B	-0-	12098	3	2886	9	N	2624	2568	0			115
*10	18786	X	15988	-0-	-2798 B	-0-	2	1	13080	3	N	2642	2645	0			112
							2906	9									
*11	18180	X	15054	-0-	-3126 B	-0-	1	1	12334	3	N	2472	2473	0			111
							2719	9									
12	18786	X	15041	-0-	-3745 B	-0-	11	1	12315	3	N	2468	2470	0			109
							2715	9									

TOTAL GAS PROD: 190,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,963

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	7652	-0-	-17210 B	-0-	20	1	5816	3	N	1173	1173	0			-0-
							526	5	1290	9							
02	20329	X	5485	-0-	-14844 B	-0-	15	1	4207	3	N	870	870	0			-0-
							306	5	957	9							
03	18941	X	5014	-0-	-13927 B	-0-	4086	3	17	5	N	828	828	0			-0-
							911	9									
04	13140	X	8567	-0-	-4573 B	-0-	6927	3	397	5	N	1130	1130	0			-0-
							1243	9									
05	9746	X	9746	-0-	-0- B	-0-	8152	3	475	5	N	1017	1017	0			-0-
							1119	9									
*06	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	9607	3	438	5	N	1497	1497	0			-0-
							1647	9									
*07	8866	X	7038	-0-	-1828 B	-0-	6007	3	1031	9	N	937	937	0			-0-
*08	9734	X	8924	-0-	-810 B	-0-	7427	3	1497	9	N	1361	1361	0			-0-
*09	11700	X	10281	-0-	-1419 B	-0-	8685	3	1596	9	N	1451	1451	0			-0-
*10	12090	X	8614	-0-	-3476 B	-0-	7292	3	1322	9	N	1202	1202	0			-0-
*11	11700	X	8573	-0-	-3127 B	-0-	7266	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
12	10633	X	7630	-0-	-3003 B	-0-	6520	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,663

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	39206	-0-	-13587 B	-0-	106	1	31425	3	N	4395	4395	0			-0-
							2840	5	4835	9							
02	43529	X	35111	-0-	-8418 B	-0-	105	1	28627	3	N	3906	3906	0			-0-
							2082	5	4297	9							
03	41850	X	35399	-0-	-6451 B	-0-	30842	3	127	5	N	4027	4027	0			-0-
							4430	9									
04	39870	X	31271	-0-	-8599 B	-0-	25651	3	1469	5	N	3774	3774	0			-0-
							4151	9									
05	40238	X	29996	-0-	-10242 B	-0-	24665	3	1433	5	N	3544	3544	0			-0-
							3898	9									
*06	37950	X	30135	-0-	-7815 B	-0-	25459	3	1161	5	N	3195	3195	0			-0-
							3515	9									
*07	37541	X	28348	-0-	-9193 B	-0-	25013	3	3335	9	N	3032	3032	0			-0-
*08	35402	X	27186	-0-	-8216 B	-0-	23765	3	3421	9	N	3110	3110	0			-0-
*09	31260	X	23205	-0-	-8055 B	-0-	20394	3	2811	9	N	2555	2555	0			-0-
*10	31155	X	23463	-0-	-7692 B	-0-	20647	3	2816	9	N	2560	2560	0			-0-
*11	30150	X	16510	-0-	-13640 B	-0-	14405	3	2105	9	N	1914	1914	0			-0-
12	28334	X	20353	-0-	-7981 B	-0-	17823	3	2530	9	N	2300	2300	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,312

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66247	X	42460	-0-	-23787 B	-0-	113	1	33809	3	N	5009	5009	0			-0-
							3028	5	5510	9							
02	61973	X	33310	-0-	-28663 B	-0-	97	1	26827	3	N	4049	4049	0			-0-
							1932	5	4454	9							
03	56575	X	37597	-0-	-18978 B	-0-	31995	3	132	5	N	4973	4973	0			-0-
							5470	9									
04	48420	X	36676	-0-	-11744 B	-0-	29661	3	1696	5	N	4835	4835	0			-0-
							5319	9									
05	44144	X	32361	-0-	-11783 B	-0-	26570	3	1543	5	N	3862	3862	0			-0-
							4248	9									
*06	41100	X	28986	-0-	-12114 B	-0-	24011	3	1092	5	N	3530	3530	0			-0-
							3883	9									
*07	37913	X	31594	-0-	-6319 B	-0-	27238	3	4356	9	N	3960	3960	0			-0-
*08	37913	X	31345	-0-	-6568 B	-0-	26846	3	4499	9	N	4090	4090	0			-0-
*09	36690	X	29564	-0-	-7126 B	-0-	25340	3	4224	9	N	3840	3840	0			-0-
*10	32364	X	28861	-0-	-3503 B	-0-	24748	3	4113	9	N	3739	3739	0			-0-
*11	30570	X	26978	-0-	-3592 B	-0-	23083	3	3895	9	N	3541	3541	0			-0-
12	31589	X	27129	-0-	-4460 B	-0-	23226	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,976

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38970	X	38970	-0-	-0- B	-0-	366	1	29008	3	Y	6348	6348	0			-0-
							2613	5	6983	9							
02	34068	X	34068	-0-	-0- B	-0-	376	1	26033	3	Y	5246	5246	0			-0-
							1888	5	5771	9							
03	36088	X	36088	-0-	-0- B	-0-	357	1	28708	3	Y	6277	6277	0			-0-
							118	5	6905	9							
04	33742	X	33742	-0-	-0- B	-0-	316	1	25348	3	Y	6032	6026	0			6
							1443	5	6635	9							
05	31124	X	18751	-0-	-12373 B	-0-	183	1	13474	3	Y	3929	3931	0			4
							772	5	4322	9							
06	30120	X	-0-	-0-	-30120 B	-0-					Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		1953	-0-	1953 B	1953	13	1	1346	3	Y	540	543	0			1
							594	9									
*08	DLQ G-10		33185	-0-	33185 B	35138	253	1	25603	3	Y	6663	6658	0			6
							7329	9									
*09	DLQ G-10		33035	-0-	33035 B	68173	311	1	26412	3	Y	5738	5737	0			7
							6312	9									
*10	98853	X	30680	-0-	-68173 B	-0-	279	1	24573	3	Y	5298	5298	0			7
							5828	9									
*11	29681	X	29681	-0-	-0- B	-0-	274	1	23695	3	Y	5193	5193	0			7
							5712	9									
12	30442	X	28627	-0-	-1815 B	-0-	278	1	22842	3	Y	5006	5006	0			7
							5507	9									

TOTAL GAS PROD: 318,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,270

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	29353	-0-	-1058 B	-0-	273	1	21677	3	Y	4956	4956	0			-0-
							1951	5	5452	9							
02	28449	X	23346	-0-	-5103 B	-0-	243	1	16937	3	Y	4494	4494	0			-0-
							1223	5	4943	9							
03	30411	X	22754	-0-	-7657 B	-0-	222	1	17882	3	Y	4161	4161	0			-0-
							73	5	4577	9							
04	29430	X	20229	-0-	-9201 B	-0-	188	1	15070	3	Y	3740	3736	0			4
							857	5	4114	9							
05	30411	X	26285	-0-	-4126 B	-0-	276	1	20167	3	Y	4253	4252	0			5
							1164	5	4678	9							
*06	28410	X	4	-0-	-28406 B	-0-	4	3			Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		21138	-0-	21138 B	21138	156	1	16158	3	Y	4385	4385	0			5
							4824	9									
*08	DLQ G-10		24611	-0-	24611 B	45749	193	1	19429	3	Y	4535	4536	0			4
							4989	9									
*09	DLQ G-10		22674	-0-	22674 B	68423	218	1	18464	3	Y	3629	3629	0			4
							3992	9									
*10	88196	X	19773	-0-	-68423 B	-0-	184	1	16147	3	Y	3129	3129	0			4
							3442	9									
*11	23820	X	17753	-0-	-6067 B	-0-	165	1	14270	3	Y	3016	3016	0			4
							3318	9									
12	24614	X	18212	-0-	-6402 B	-0-	180	1	14776	3	Y	2960	2960	0			4
							3256	9									

TOTAL GAS PROD: 246,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,258

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30436	X	30436	-0-	-0- B	-0-	274	1	21767	3	Y	5855	5855	0			-0-
							1954	5	6441	9							
02	26854	X	26831	-0-	-23 B	-0-	277	1	19295	3	Y	5333	5333	0			-0-
							1393	5	5866	9							
03	30688	X	30688	-0-	-0- B	-0-	304	1	24396	3	Y	5353	5353	0			-0-
							100	5	5888	9							
04	28279	X	28279	-0-	-0- B	-0-	263	1	21105	3	Y	5191	5186	0			5
							1201	5	5710	9							
05	28706	X	27686	-0-	-1020 B	-0-	285	1	20851	3	Y	4863	4863	0			5
							1201	5	5349	9							
*06	27780	X	5	-0-	-27775 B	-0-	5	3			Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		15407	-0-	15407 B	15407	113	1	11635	3	Y	3326	3327	0			4
							3659	9									
*08	DLQ G-10		23988	-0-	23988 B	39395	184	1	18578	3	Y	4751	4750	0			5
							5226	9									
*09	DLQ G-10		25776	-0-	25776 B	65171	242	1	20599	3	Y	4486	4486	0			5
							4935	9									
*10	87410	X	22239	-0-	-65171 B	-0-	202	1	17744	3	Y	3903	3903	0			5
							4293	9									
*11	22860	X	21433	-0-	-1427 B	-0-	196	1	16996	3	Y	3855	3855	0			5
							4241	9									
12	23622	X	20107	-0-	-3515 B	-0-	191	1	15771	3	Y	3768	3768	0			5
							4145	9									

TOTAL GAS PROD: 272,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,684

HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	5702	-0-	-6171 B	-0-	39	1	3206	3	Y	1978	1978	0			-0-
							281	5	2176	9							
02	11107	X	6092	-0-	-5015 B	-0-	48	1	3395	3	Y	2191	2191	0			-0-
							239	5	2410	9							
03	11873	X	5299	-0-	-6574 B	-0-	18	1	1626	3	Y	3317	3317	0			-0-
							6	5	3649	9							
04	11190	X	3004	-0-	-8186 B	-0-	14	1	1240	3	Y	1531	1529	0			2
							66	5	1684	9							
05	8308	X	4240	-0-	-4068 B	-0-	31	1	2368	3	Y	1554	1554	0			2
							132	5	1709	9							
*06	6300	X	31	-0-	-6269 B	-0-	30	3	1	5	Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		22713	-0-	22713 B	22713	192	1	19662	3	Y	2599	2598	0			3
							2859	9									
*08	DLQ G-10		11998	-0-	11998 B	34711	96	1	9655	3	Y	2043	2044	0			2
							2247	9									
*09	DLQ G-10		5185	-0-	5185 B	39896	42	1	3596	3	Y	1406	1406	0			2
							1547	9									
*10	46008	X	6112	-0-	-39896 B	-0-	51	1	4535	3	Y	1387	1387	0			2
							1526	9									
*11	21990	X	4956	-0-	-17034 B	-0-	39	1	3458	3	Y	1326	1326	0			2
							1459	9									
12	22723	X	5059	-0-	-17664 B	-0-	43	1	3577	3	Y	1308	1308	0			2
							1439	9									

TOTAL GAS PROD: 80,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,640

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	16644	-0-	-5304 B	-0-	154	1	12219	3	Y	2884	2884	0			-0-
							1099	5	3172	9							
02	20532	X	14782	-0-	-5750 B	-0-	157	1	10894	3	Y	2675	2675	0			-0-
							788	5	2943	9							
03	21948	X	13320	-0-	-8628 B	-0-	133	1	10665	3	Y	2253	2253	0			-0-
							44	5	2478	9							
04	20430	X	12127	-0-	-8303 B	-0-	114	1	9143	3	Y	2135	2133	0			2
							521	5	2349	9							
05	17980	X	13910	-0-	-4070 B	-0-	148	1	10765	3	Y	2159	2159	0			2
							622	5	2375	9							
*06	16110	X	4	-0-	-16106 B	-0-	4	3			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		21307	-0-	21307 B	21307	171	1	17551	3	Y	3259	3257	0			4
							3585	9									
*08	DLQ G-10		13047	-0-	13047 B	34354	104	1	10504	3	Y	2217	2219	0			2
							2439	9									
*09	DLQ G-10		13138	-0-	13138 B	47492	126	1	10722	3	Y	2082	2082	0			2
							2290	9									
*10	56244	X	8752	-0-	-47492 B	-0-	80	1	7049	3	Y	1475	1475	0			2
							1623	9									
*11	20610	X	12003	-0-	-8607 B	-0-	115	1	9887	3	Y	1819	1819	0			2
							2001	9									
12	21297	X	9622	-0-	-11675 B	-0-	96	1	7887	3	Y	1490	1490	0			2
							1639	9									

TOTAL GAS PROD: 148,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,448

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16807	X	16807	-0-	-0- B	-0-	123	1	14364	3	Y	921	921	0			-0-
							1307	5	1013	9							
02	19981	X	16398	-0-	-3583 B	-0-	136	1	14276	3	Y	855	855	0			-0-
							1045	5	941	9							
03	21359	X	19190	-0-	-2169 B	-0-	138	1	17968	3	Y	918	918	0			-0-
							74	5	1010	9							
04	20670	X	15781	-0-	-4889 B	-0-	143	1	14193	3	Y	571	571	0			-0-
							817	5	628	9							
05	18445	X	17798	-0-	-647 B	-0-	173	1	15849	3	Y	773	773	0			-0-
							926	5	850	9							
*06	18720	X	13032	-0-	-5688 B	-0-	138	1	11834	3	Y	470	470	0			-0-
							543	5	517	9							
*07	DLQ G-10		12869	-0-	12869 B	12869	126	1	11860	3	Y	803	803	0			-0-
							883	9									
*08	DLQ G-10		12482	-0-	12482 B	25351	117	1	11474	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
*09	DLQ G-10		11449	-0-	11449 B	36800	120	1	10660	3	Y	608	608	0			-0-
							669	9									
*10	48359	X	11559	-0-	-36800 B	-0-	129	1	10557	3	Y	794	794	0			-0-
							873	9									
*11	13020	X	9839	-0-	-3181 B	-0-	114	1	9068	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
12	12865	X	10528	-0-	-2337 B	-0-	117	1	9740	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									

TOTAL GAS PROD: 167,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,730

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21844	X	21844	-0-	-0- B	-0-	156	1	18210	3	Y	1658	1658	0			-0-
							1654	5	1824	9							
02	24592	X	20230	-0-	-4362 B	-0-	163	1	17175	3	Y	1488	1488	0			-0-
							1255	5	1637	9							
03	24676	X	20026	-0-	-4650 B	-0-	142	1	18411	3	Y	1270	1270	0			-0-
							76	5	1397	9							
04	22890	X	19052	-0-	-3838 B	-0-	167	1	16616	3	Y	1195	1195	0			-0-
							954	5	1315	9							
05	23653	X	15830	-0-	-7823 B	-0-	149	1	13713	3	Y	1063	1063	0			-0-
							799	5	1169	9							
*06	21150	X	14791	-0-	-6359 B	-0-	151	1	13022	3	Y	930	930	0			-0-
							595	5	1023	9							
*07	DLQ G-10		14635	-0-	14635 B	14635	143	1	13450	3	Y	947	947	0			-0-
							1042	9									
*08	DLQ G-10		15172	-0-	15172 B	29807	140	1	13738	3	Y	1176	1176	0			-0-
							1294	9									
*09	DLQ G-10		14426	-0-	14426 B	44233	146	1	13064	3	Y	1105	1105	0			-0-
							1216	9									
*10	56999	X	12766	-0-	-44233 B	-0-	138	1	11304	3	Y	1204	1204	0			-0-
							1324	9									
*11	14790	X	10882	-0-	-3908 B	-0-	119	1	9561	3	Y	1093	1093	0			-0-
							1202	9									
12	15159	X	3058	-0-	-12101 B	-0-	29	1	2461	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 182,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,645

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24839	X	24839	-0-	-0- B	-0-	170	1	19869	3	Y	2728	2728	0			-0-
							1799	5	3001	9							
02	28855	X	21800	-0-	-7055 B	-0-	167	1	17582	3	Y	2519	2519	0			-0-
							1280	5	2771	9							
03	30256	X	23071	-0-	-7185 B	-0-	150	1	19685	3	Y	2868	2868	0			-0-
							81	5	3155	9							
04	29280	X	19604	-0-	-9676 B	-0-	154	1	15469	3	Y	2819	2819	0			-0-
							880	5	3101	9							
05	25544	X	19468	-0-	-6076 B	-0-	168	1	15652	3	Y	2495	2495	0			-0-
							903	5	2745	9							
*06	24030	X	17949	-0-	-6081 B	-0-	168	1	14639	3	Y	2255	2255	0			-0-
							661	5	2481	9							
*07	DLQ G-10		16965	-0-	16965 B	16965	162	1	15252	3	Y	1410	1410	0			-0-
							1551	9									
*08	DLQ G-10		13516	-0-	13516 B	30481	120	1	11841	3	Y	1414	1414	0			-0-
							1555	9									
*09	DLQ G-10		14653	-0-	14653 B	45134	144	1	12871	3	Y	1489	1489	0			-0-
							1638	9									
*10	57037	X	11903	-0-	-45134 B	-0-	125	1	10286	3	Y	1356	1356	0			-0-
							1492	9									
*11	17940	X	12712	-0-	-5228 B	-0-	141	1	11271	3	Y	1182	1182	0			-0-
							1300	9									
*12	23444	X	23444	-0-	-0- B	-0-	256	1	21367	3	Y	1655	1655	0			-0-
							1821	9									

TOTAL GAS PROD: 219,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,190

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16162	X	16162	-0-	-0- B	-0-	117	1	13632	3	Y	1067	1067	0			-0-
							1239	5	1174	9							
02	18009	X	9958	-0-	-8051 B	-0-	81	1	8476	3	Y	710	710	0			-0-
							620	5	781	9							
03	19251	X	15609	-0-	-3642 B	-0-	112	1	14494	3	Y	857	857	0			-0-
							60	5	943	9							
04	18630	X	14947	-0-	-3683 B	-0-	132	1	13148	3	Y	828	828	0			-0-
							756	5	911	9							
05	17763	X	13262	-0-	-4501 B	-0-	127	1	11646	3	Y	736	736	0			-0-
							679	5	810	9							
*06	15630	X	8520	-0-	-7110 B	-0-	85	1	7363	3	Y	670	670	0			-0-
							335	5	737	9							
*07	DLQ G-10		9387	-0-	9387 B	9387	90	1	8440	3	Y	779	779	0			-0-
							857	9									
*08	DLQ G-10		9846	-0-	9846 B	19233	91	1	8883	3	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
*09	DLQ G-10		9767	-0-	9767 B	29000	98	1	8747	3	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
*10	38130	X	9130	-0-	-29000 B	-0-	100	1	8171	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
*11	10066	X	10066	-0-	-0- B	-0-	114	1	9108	3	Y	767	767	0			-0-
							844	9									
*12	10285	X	10285	-0-	-0- B	-0-	112	1	9395	3	Y	707	707	0			-0-
							778	9									

TOTAL GAS PROD: 136,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,533

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12118	X	12118	-0-	-0- B	-0-	89	1	10311	3	Y	709	709	0	-0-
							938	5	780	9					
02	17081	X	10073	-0-	-7008 B	-0-	83	1	8701	3	Y	593	593	0	-0-
							637	5	652	9					
03	13144	X	8433	-0-	-4711 B	-0-	60	1	7848	3	Y	447	447	0	-0-
							33	5	492	9					
04	12690	X	7562	-0-	-5128 B	-0-	67	1	6650	3	Y	421	421	0	-0-
							382	5	463	9					
05	13113	X	429	-0-	-12684 B	-0-	3	1	303	3	Y	96	96	0	-0-
							17	5	106	9					
*06	11730	X	1468	-0-	-10262 B	-0-	16	1	1388	3	Y	-0-			-0-
							64	5							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71796	X	52043	-0-	-19753 B	-0-	133	1	39987	3	N	7592	7592	0	-0-
							3572	5	8351	9					
02	67164	X	48342	-0-	-18822 B	-0-	137	1	37769	3	N	7019	7019	0	-0-
							2715	5	7721	9					
03	66185	X	50042	-0-	-16143 B	-0-	41456	3	171	5	N	7650	7650	0	-0-
							8415	9							
04	54480	X	45939	-0-	-8541 B	-0-	36118	3	2066	5	N	7050	7050	0	-0-
							7755	9							
05	52049	X	43216	-0-	-8833 B	-0-	34350	3	1993	5	N	6248	6248	0	-0-
							6873	9							
*06	50370	X	36584	-0-	-13786 B	-0-	29260	3	1329	5	N	5450	5450	0	-0-
							5995	9							
*07	51677	X	39764	-0-	-11913 B	-0-	33173	3	6591	9	N	5992	5992	0	-0-
*08	50034	X	41404	-0-	-8630 B	-0-	34329	3	7075	9	N	6432	6432	0	-0-
*09	45930	X	39922	-0-	-6008 B	-0-	33431	3	6491	9	N	5901	5901	0	-0-
*10	43214	X	38822	-0-	-4392 B	-0-	32512	3	6310	9	N	5736	5736	0	-0-
*11	40080	X	33800	-0-	-6280 B	-0-	27914	3	5886	9	N	5351	5351	0	-0-
12	41416	X	36258	-0-	-5158 B	-0-	30341	3	5917	9	N	5379	5379	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 506,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,800

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107260	X	53535	-0-	-53725 B	-0-	17	1	43494	3	N	5546	5546	0	-0-
							3923	5	6101	9					
02	70296	X	41099	-0-	-29197 B	-0-	71	1	34063	3	N	4084	4084	0	-0-
							2473	5	4492	9					
03	75144	X	35911	-0-	-39233 B	-0-	32022	3	132	5	N	3415	3415	0	-0-
							3757	9							
04	72720	X	26356	-0-	-46364 B	-0-	2	1	22159	3	N	2663	2663	0	-0-
							1266	5	2929	9					
05	65348	X	25228	-0-	-40120 B	-0-	21118	3	1221	5	N	2626	2626	0	-0-
							2889	9							
*06	51810	X	9	-0-	-51801 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*07	43927	X	30463	-0-	-13464 B	-0-	8	1	27916	3	N	2308	2308	0	-0-
							2539	9							
*08	35898	X	22825	-0-	-13073 B	-0-	5	1	21080	3	N	1582	1582	0	-0-
							1740	9							
*09	26370	X	20129	-0-	-6241 B	-0-	28	1	18673	3	N	1298	1298	0	-0-
							1428	9							
*10	30473	X	15442	-0-	-15031 B	-0-	21	1	14302	3	N	1017	1017	0	-0-
							1119	9							
*11	29490	X	13984	-0-	-15506 B	-0-	121	1	11572	3	N	2083	2083	0	-0-
							2291	9							
12	30473	X	7787	-0-	-22686 B	-0-	71	1	5846	3	N	1700	1700	0	-0-
							1870	9							

TOTAL GAS PROD: 292,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,322

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98332	X	36710	-0-	-61622 B	-0-	11	1	29316	3	N	4313	4313	0	-0-
							2639	5	4744	9					
02	77169	X	28236	-0-	-48933 B	-0-	48	1	23198	3	N	3006	3006	0	-0-
							1683	5	3307	9					
03	39556	X	31451	-0-	-8105 B	-0-	25914	3	106	5	N	4937	4937	0	-0-
							5431	9							
04	38280	X	29753	-0-	-8527 B	-0-	3	1	24972	3	N	3047	3047	0	-0-
							1426	5	3352	9					
05	36704	X	34732	-0-	-1972 B	-0-	29534	3	1712	5	N	3169	3169	0	-0-
							3486	9							
*06	35520	X	14	-0-	-35506 B	-0-	13	3	1	5	N	-0-			-0-
*07	33919	X	33919	-0-	-0- B	-0-	8	1	30137	3	N	3431	3431	0	-0-
							3774	9							
*08	34720	X	27312	-0-	-7408 B	-0-	6	1	24185	3	N	2837	2837	0	-0-
							3121	9							
*09	33600	X	30016	-0-	-3584 B	-0-	36	1	24308	3	N	5156	5156	0	-0-
							5672	9							
*10	34720	X	27991	-0-	-6729 B	-0-	31	1	22237	3	N	5203	5203	0	-0-
							5723	9							
*11	32820	X	21732	-0-	-11088 B	-0-	195	1	18640	3	N	2634	2634	0	-0-
							2897	9							
*12	0	Z	18537	-0-	18537 B	18537	199	1	15959	3	N	2163	2163	0	-0-
							2379	9							

TOTAL GAS PROD: 320,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,896

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112871	X	67537	-0-	-45334 B	-0-	19	1	50140	3	N	11731	11731	0			-0-
							4474	5	12904	9							
02	105589	X	60489	-0-	-45100 B	-0-	96	1	46552	3	N	9536	9536	0			-0-
							3351	5	10490	9							
03	78089	X	56286	-0-	-21803 B	-0-	46207	3	188	5	N	8992	8992	0			-0-
							9891	9									
04	75570	X	49960	-0-	-25610 B	-0-	4	1	38476	3	N	8457	8457	0			-0-
							2177	5	9303	9							
05	67549	X	3422	-0-	-64127 B	-0-	2580	3	147	5	N	632	632	0			-0-
							695	9									
06	65370	X	-0-	-0-	-65370 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	64666	X	41059	-0-	-23607 B	-0-	9	1	32307	3	N	7948	7948	0			-0-
							8743	9									
*08	56296	X	40962	-0-	-15334 B	-0-	8	1	33279	3	N	6977	6977	0			-0-
							7675	9									
*09	49950	X	36104	-0-	-13846 B	-0-	45	1	30573	3	N	4987	4987	0			-0-
							5486	9									
*10	41044	X	34361	-0-	-6683 B	-0-	43	1	29788	3	N	4118	4118	0			-0-
							4530	9									
*11	39720	X	30880	-0-	-8840 B	-0-	270	1	25811	3	N	4363	4363	0			-0-
							4799	9									
12	41044	X	29694	-0-	-11350 B	-0-	303	1	24435	3	N	4505	4505	0			-0-
							4956	9									

TOTAL GAS PROD: 450,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,246

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135563	X	44869	-0-	-90694 B	-0-	12	1	33040	3	N	8065	8065	0			-0-
							2945	5	8872	9							
02	58696	X	37088	-0-	-21608 B	-0-	58	1	27934	3	N	6445	6445	0			-0-
							2006	5	7090	9							
03	62744	X	31419	-0-	-31325 B	-0-	24948	3	101	5	N	5791	5791	0			-0-
							6370	9									
04	60720	X	27368	-0-	-33352 B	-0-	2	1	19823	3	N	5845	5845	0			-0-
							1113	5	6430	9							
05	55459	X	22698	-0-	-32761 B	-0-	16528	3	936	5	N	4758	4758	0			-0-
							5234	9									
*06	43410	X	9	-0-	-43401 B	-0-	6	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	39649	X	27310	-0-	-12339 B	-0-	6	1	21994	3	N	4827	4827	0			-0-
							5310	9									
*08	31434	X	18289	-0-	-13145 B	-0-	3	1	15232	3	N	2776	2776	0			-0-
							3054	9									
*09	27390	X	12541	-0-	-14849 B	-0-	16	1	10511	3	N	1831	1831	0			-0-
							2014	9									
*10	27311	X	12739	-0-	-14572 B	-0-	15	1	10236	3	N	2262	2262	0			-0-
							2488	9									
*11	26430	X	13939	-0-	-12491 B	-0-	110	1	10694	3	N	2850	2850	0			-0-
							3135	9									
12	0	Z	13386	-0-	13386 B	13386	115	1	9553	3	N	3380	3380	0			-0-
							3718	9									

TOTAL GAS PROD: 261,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,833

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85405	X	61182	-0-	-24223 B	-0-	18	1	47890	3	N	8157	8157	0			-0-
							4301	5	8973	9							
02	79431	X	42433	-0-	-36998 B	-0-	69	1	33399	3	N	5958	5958	0			-0-
							2411	5	6554	9							
03	84909	X	34303	-0-	-50606 B	-0-	28868	3	118	5	N	4834	4834	0			-0-
							5317	9									
04	82170	X	22458	-0-	-59712 B	-0-	2	1	17199	3	N	3895	3895	0			-0-
							972	5	4285	9							
05	72664	X	27594	-0-	-45070 B	-0-	20806	3	1185	5	N	5094	5094	0			-0-
							5603	9									
*06	59220	X	10	-0-	-59210 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	45353	X	21276	-0-	-24077 B	-0-	5	1	17266	3	N	3641	3641	0			-0-
							4005	9									
*08	34317	X	21119	-0-	-13198 B	-0-	4	1	17223	3	N	3538	3538	0			-0-
							3892	9									
*09	26700	X	17108	-0-	-9592 B	-0-	22	1	14552	3	N	2304	2304	0			-0-
							2534	9									
*10	27590	X	14685	-0-	-12905 B	-0-	17	1	12063	3	N	2368	2368	0			-0-
							2605	9									
*11	20580	X	10914	-0-	-9666 B	-0-	94	1	8970	3	N	1682	1682	0			-0-
							1850	9									
12	0	Z	11781	-0-	11781 B	11781	115	1	9322	3	N	2131	2131	0			-0-
							2344	9									

TOTAL GAS PROD: 284,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,602

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77593	X	54243	-0-	-23350 B	-0-	154	1	45482	3	N	4074	4074	0			-0-
							4126	5	4481	9							
02	72587	X	43882	-0-	-28705 B	-0-	137	1	37243	3	N	3441	3441	0			-0-
							2717	5	3785	9							
03	77593	X	46099	-0-	-31494 B	-0-	178	1	41470	3	N	3891	3891	0			-0-
							171	5	4280	9							
04	72390	X	44155	-0-	-28235 B	-0-	177	1	37183	3	N	4241	4241	0			-0-
							2130	5	4665	9							
05	62930	X	39640	-0-	-23290 B	-0-	188	1	33509	3	N	3633	3633	0			-0-
							1947	5	3996	9							
06	52500	X	1	-0-	-52499 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	48565	X	48565	-0-	-0- B	-0-	156	1	43073	3	N	4851	4851	0			-0-
							5336	9									
*08	46097	X	35349	-0-	-10748 B	-0-	160	1	32884	3	N	2095	2095	0			-0-
							2305	9									
*09	44160	X	31272	-0-	-12888 B	-0-	174	1	28995	3	N	1912	1912	0			-0-
							2103	9									
*10	48577	X	30629	-0-	-17948 B	-0-	196	1	27229	3	N	2913	2913	0			-0-
							3204	9									
*11	47010	X	27790	-0-	-19220 B	-0-	178	1	24579	3	N	2757	2757	0			-0-
							3033	9									
12	48577	X	27150	-0-	-21427 B	-0-	184	1	24149	3	N	2561	2561	0			-0-
							2817	9									

TOTAL GAS PROD: 428,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,369

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95914	X	51391	-0-	-44523 B	-0-	146	1	43089	3	N	3861	3861	0		-0-
							3909	5	4247	9						
02	87580	X	43646	-0-	-43934 B	-0-	138	1	37252	3	N	3215	3215	0		-0-
							2719	5	3537	9						
03	93620	X	42522	-0-	-51098 B	-0-	162	1	37718	3	N	4078	4078	0		-0-
							156	5	4486	9						
04	80160	X	40915	-0-	-39245 B	-0-	162	1	33986	3	N	4384	4384	0		-0-
							1945	5	4822	9						
05	61225	X	42524	-0-	-18701 B	-0-	199	1	35558	3	N	4275	4275	0		-0-
							2064	5	4703	9						
06	49740	X	7	-0-	-49733 B	-0-	1	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*07	57412	X	57412	-0-	-0- B	-0-	189	1	52152	3	N	4610	4610	0		-0-
							5071	9								
*08	42532	X	35855	-0-	-6677 B	-0-	159	1	32793	3	N	2639	2639	0		-0-
							2903	9								
*09	41160	X	29903	-0-	-11257 B	-0-	164	1	27279	3	N	2236	2236	0		-0-
							2460	9								
*10	57412	X	28718	-0-	-28694 B	-0-	187	1	25860	3	N	2428	2428	0		-0-
							2671	9								
*11	55560	X	25152	-0-	-30408 B	-0-	164	1	22575	3	N	2194	2194	0		-0-
							2413	9								
12	57412	X	30446	-0-	-26966 B	-0-	211	1	27721	3	N	2285	2285	0		-0-
							2514	9								

TOTAL GAS PROD: 428,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,210

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141453	X	42758	-0-	-98695 B	-0-	13	1	33010	3	N	6159	6159	0		-0-
							2960	5	6775	9						
02	132327	X	30675	-0-	-101652 B	-0-	50	1	24179	3	N	4273	4273	0		-0-
							1746	5	4700	9						
03	47864	X	33552	-0-	-14312 B	-0-	29079	3	119	5	N	3958	3958	0		-0-
							4354	9								
04	41370	X	29328	-0-	-12042 B	-0-	2	1	23893	3	N	3703	3703	0		-0-
							1360	5	4073	9						
05	42749	X	27643	-0-	-15106 B	-0-	22222	3	1278	5	N	3766	3766	0		-0-
							4143	9								
*06	41370	X	17	-0-	-41353 B	-0-	8	3	9	9	N	8	8	0		-0-
*07	41086	X	41086	-0-	-0- B	-0-	9	1	33725	3	N	6684	6684	0		-0-
							7352	9								
*08	33542	X	30687	-0-	-2855 B	-0-	6	1	24322	3	N	5781	5781	0		-0-
							6359	9								
*09	29340	X	27788	-0-	-1552 B	-0-	34	1	22824	3	N	4482	4482	0		-0-
							4930	9								
*10	41075	X	23259	-0-	-17816 B	-0-	27	1	19264	3	N	3607	3607	0		-0-
							3968	9								
*11	0	Z	16481	-0-	16481 B	16481	133	1	12847	3	N	3183	3183	0		-0-
							3501	9								
*12	0	Z	18643	-0-	18643 B	35124	194	1	15615	3	N	2576	2576	0		-0-
							2834	9								

TOTAL GAS PROD: 321,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,180

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75423	X	53190	-0-	-22233 B	-0-	136	1	40678	3	N	7924	7924	0			-0-
							3660	5	8716	9							
02	57014	X	44842	-0-	-12172 B	-0-	128	1	35011	3	N	6515	6515	0			-0-
							2536	5	7167	9							
03	60946	X	47733	-0-	-13213 B	-0-	183	1	42780	3	N	4175	4175	0			-0-
							177	5	4593	9							
04	58980	X	46566	-0-	-12414 B	-0-	188	1	39348	3	N	4341	4341	0			-0-
							2255	5	4775	9							
05	59303	X	38082	-0-	-21221 B	-0-	177	1	31730	3	N	3940	3940	0			-0-
							1841	5	4334	9							
06	51480	X	-0-	-0-	-51480 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	48174	X	43980	-0-	-4194 B	-0-	142	1	39296	3	N	4129	4129	0			-0-
							4542	9									
*08	48174	X	37347	-0-	-10827 B	-0-	160	1	33070	3	N	3743	3743	0			-0-
							4117	9									
*09	46620	X	31672	-0-	-14948 B	-0-	163	1	27312	3	N	3815	3815	0			-0-
							4197	9									
*10	43989	X	30477	-0-	-13512 B	-0-	190	1	26453	3	N	3485	3485	0			-0-
							3834	9									
*11	42570	X	28539	-0-	-14031 B	-0-	180	1	24843	3	N	3196	3196	0			-0-
							3516	9									
12	43989	X	29025	-0-	-14964 B	-0-	191	1	25178	3	N	3324	3324	0			-0-
							3656	9									

TOTAL GAS PROD: 431,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,587

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61907	X	43695	-0-	-18212 B	-0-	123	1	36557	3	N	3364	3364	0			-0-
							3315	5	3700	9							
02	57913	X	38215	-0-	-19698 B	-0-	120	1	32533	3	N	2898	2898	0			-0-
							2374	5	3188	9							
03	61907	X	43905	-0-	-18002 B	-0-	168	1	39107	3	N	4063	4063	0			-0-
							161	5	4469	9							
04	56550	X	36770	-0-	-19780 B	-0-	142	1	29839	3	N	4622	4622	0			-0-
							1705	5	5084	9							
05	51708	X	41527	-0-	-10181 B	-0-	188	1	33638	3	N	5233	5233	0			-0-
							1945	5	5756	9							
06	42480	X	-0-	-0-	-42480 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	45400	X	45400	-0-	-0- B	-0-	147	1	40492	3	N	4328	4328	0			-0-
							4761	9									
*08	43896	X	32884	-0-	-11012 B	-0-	145	1	29945	3	N	2540	2540	0			-0-
							2794	9									
*09	40200	X	25290	-0-	-14910 B	-0-	137	1	22902	3	N	2046	2046	0			-0-
							2251	9									
*10	45415	X	23625	-0-	-21790 B	-0-	152	1	21028	3	N	2223	2223	0			-0-
							2445	9									
*11	43950	X	21107	-0-	-22843 B	-0-	136	1	18730	3	N	2037	2037	0			-0-
							2241	9									
12	45415	X	28308	-0-	-17107 B	-0-	193	1	25342	3	N	2521	2521	0			-0-
							2773	9									

TOTAL GAS PROD: 380,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,875

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	55195	-0-	-24072 B	-0-	155	1	45818	3	N	4608	4608	0			-0-
							4153	5	5069	9							
02	73080	X	38045	-0-	-35035 B	-0-	118	1	31970	3	N	3296	3296	0			-0-
							2331	5	3626	9							
03	78120	X	1034	-0-	-77086 B	-0-	77	3	957	9	N	870	870	0			-0-
04	71460	X	-0-	-0-	-71460 B	-0-					N	-0-					-0-
05	64263	X	-0-	-0-	-64263 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	53400	X	8171	-0-	-45229 B	-0-	569	1	6309	3	N	915	915	0			-0-
							286	5	1007	9							
*07	40773	X	40773	-0-	-0- B	-0-	126	1	35057	3	N	5082	5082	0			-0-
							5590	9									
*08	39320	X	39320	-0-	-0- B	-0-	171	1	35271	3	N	3525	3525	0			-0-
							3878	9									
*09	34230	X	34230	-0-	-0- B	-0-	184	1	30759	3	N	2988	2988	0			-0-
							3287	9									
*10	40765	X	33389	-0-	-7376 B	-0-	213	1	29560	3	N	3287	3287	0			-0-
							3616	9									
*11	39450	X	30328	-0-	-9122 B	-0-	194	1	26720	3	N	3104	3104	0			-0-
							3414	9									
12	40765	X	5775	-0-	-34990 B	-0-	34	1	4593	3	N	1044	1044	0			-0-
							1148	9									

TOTAL GAS PROD: 286,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,719

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		268503	-0-	268503 B	3097447	750	1	220357	3	N	25060	25060	0			-0-
							19830	5	27566	9							
02	SHUT IN		216507	-0-	216507 B	3313954	623	1	184170	3	N	16673	16673	0			-0-
							13374	5	18340	9							
03	3515839	X	201885	-0-	-3313954 B	-0-	694	1	182142	3	N	16630	16630	0			-0-
							756	5	18293	9							
04	166522	X	166522	-0-	-0- B	-0-	699	1	141957	3	N	14267	14267	0			-0-
							8172	5	15694	9							
05	156997	X	156997	-0-	-0- B	-0-	688	1	133550	3	N	13590	13590	0			-0-
							7810	5	14949	9							
*06	30240	X	30240	-0-	-0- B	-0-	117	1	27098	3	N	1617	1617	0			-0-
							1246	5	1779	9							
*07	139509	X	139509	-0-	-0- B	-0-	657	1	125428	3	N	12204	12204	0			-0-
							13424	9									
*08	141035	X	141035	-0-	-0- B	-0-	802	1	127284	3	N	11772	11772	0			-0-
							12949	9									
*09	124135	X	124135	-0-	-0- B	-0-	859	1	112450	3	N	9842	9842	0			-0-
							10826	9									
*10	117889	X	117889	-0-	-0- B	-0-	942	1	106336	3	N	9646	9646	0			-0-
							10611	9									
*11	102728	X	102728	-0-	-0- B	-0-	1022	1	92728	3	N	8162	8162	0			-0-
							8978	9									
*12	96640	X	96640	-0-	-0- B	-0-	1142	1	87398	3	N	7364	7364	0			-0-
							8100	9									

TOTAL GAS PROD: 1,762,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,827

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		286529	-0-	286529	B	397133	148	1	218654	3	N	43860	43860	0			-0-
								19481	5	48246	9							
02	SHUT IN		264532	-0-	264532	B	661665	135	1	206877	3	N	38803	38803	0			-0-
								14837	5	42683	9							
03	937242	X	275577	-0-	-661665	B	-0-	165	1	231019	3	N	39504	39504	0			-0-
								939	5	43454	9							
04	224072	X	224072	-0-	-0-	B	-0-	134	1	180014	3	N	30673	30673	0			-0-
								10184	5	33740	9							
05	219201	X	191137	-0-	-28064	B	-0-	98	1	155726	3	N	23991	23991	0			-0-
								8923	5	26390	9							
06	212130	X	-0-	-0-	-212130	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	5170	X	5170	-0-	-0-	B	-0-	4190	3	980	9	N	891	891	0			-0-
*08	158476	X	158476	-0-	-0-	B	-0-	4	1	135382	3	N	20991	20991	0			-0-
								23090	9									
*09	157562	X	157562	-0-	-0-	B	-0-	2	1	137311	3	N	18408	18408	0			-0-
								20249	9									
*10	110608	X	64603	-0-	-46005	B	-0-	55920	3	8683	9	N	7894	7894	0			-0-
*11	107040	X	50620	-0-	-56420	B	-0-	44336	3	6284	9	N	5713	5713	0			-0-
12	110608	X	49313	-0-	-61295	B	-0-	1	1	42910	3	N	5820	5820	0			-0-
								6402	9									

TOTAL GAS PROD: 1,727,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 236,548

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		290223	-0-	290223	B	424712	146	1	217909	3	N	48047	48047	0			-0-
								19316	5	52852	9							
02	SHUT IN		278772	-0-	278772	B	703484	139	1	213539	3	N	45265	45265	0			-0-
								15302	5	49792	9							
03	SHUT IN		274994	-0-	274994	B	978478	162	1	226495	3	N	43106	43106	0			-0-
								920	5	47417	9							
04	SHUT IN		272795	-0-	272795	B	1251273	159	1	214590	3	N	41743	41743	0			-0-
								12129	5	45917	9							
05	SHUT IN		260889	-0-	260889	B	1512162	131	1	207853	3	N	37288	37288	0			-0-
								11888	5	41017	9							
06	1512162	X	-0-	-0-	-1512162	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	221774	X	76856	-0-	-144918	B	-0-	63418	3	13438	9	N	12216	12216	0			-0-
*08	221774	X	211328	-0-	-10446	B	-0-	6	1	177750	3	N	30520	30520	0			-0-
								33572	9									
*09	214620	X	194830	-0-	-19790	B	-0-	2	1	166412	3	N	25833	25833	0			-0-
								28416	9									
*10	221774	X	154330	-0-	-67444	B	-0-	132483	3	21847	9	N	19861	19861	0			-0-
*11	204510	X	102224	-0-	-102286	B	-0-	88453	3	13771	9	N	12519	12519	0			-0-
12	211327	X	75261	-0-	-136066	B	-0-	1	1	64357	3	N	9912	9912	0			-0-
								10903	9									

TOTAL GAS PROD: 2,192,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 326,310

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		314002	-0-	314002	B	466466	161	1	239163	3	N	48627	48627	0	-0-
								21188	5	53490	9					
02	SHUT IN		317911	-0-	317911	B	784377	161	1	247579	3	N	47697	47697	0	-0-
								17704	5	52467	9					
03	1043622	X	259245	-0-	-784377	B	-0-	155	1	216806	3	N	37641	37641	0	-0-
								879	5	41405	9					
04	283721	X	283721	-0-	-0-	B	-0-	168	1	226493	3	N	40256	40256	0	-0-
								12778	5	44282	9					
05	260560	X	260560	-0-	-0-	B	-0-	132	1	210312	3	N	34649	34649	0	-0-
								12002	5	38114	9					
06	244380	X	-0-	-0-	-244380	B	-0-					N	-0-			-0-
*07	252526	X	6753	-0-	-245773	B	-0-	5553	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
*08	252526	X	212735	-0-	-39791	B	-0-	6	1	180502	3	N	29297	29297	0	-0-
								32227	9							
*09	251415	X	251415	-0-	-0-	B	-0-	3	1	217844	3	N	30516	30516	0	-0-
								33568	9							
*10	252526	X	242398	-0-	-10128	B	-0-	212205	3	30193	9	N	27448	27448	0	-0-
*11	205860	X	182260	-0-	-23600	B	-0-	160190	3	22070	9	N	20064	20064	0	-0-
12	252526	X	96941	-0-	-155585	B	-0-	1	1	82827	3	N	12830	12830	0	-0-
								14113	9							

TOTAL GAS PROD: 2,427,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 330,116

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		165192	-0-	165192	B	264269	113553	3	9877	5	N	37965	37965	0	-0-
								41762	9							
02	SHUT IN		161194	-0-	161194	B	425463	113744	3	7975	5	N	35886	35886	0	-0-
								39475	9							
03	SHUT IN		166572	-0-	166572	B	592035	128071	3	511	5	N	34536	34536	0	-0-
								37990	9							
04	SHUT IN		162354	-0-	162354	B	754389	118958	3	6608	5	N	33444	33444	0	-0-
								36788	9							
05	795488	X	41099	-0-	-754389	B	-0-	29998	3	1674	5	N	8570	8570	0	-0-
								9427	9							
*06	126390	X	15	-0-	-126375	B	-0-	14	3	1	5	N	-0-			-0-
*07	130603	X	8404	-0-	-122199	B	-0-	6139	3	2265	9	N	2059	2059	0	-0-
*08	130603	X	126969	-0-	-3634	B	-0-	100768	3	26201	9	N	23819	23819	0	-0-
*09	126390	X	116686	-0-	-9704	B	-0-	92374	3	24312	9	N	22102	22102	0	-0-
*10	128330	X	128330	-0-	-0-	B	-0-	104795	3	23535	9	N	21395	21395	0	-0-
*11	122880	X	88536	-0-	-34344	B	-0-	72662	3	15874	9	N	14431	14431	0	-0-
12	126976	X	67033	-0-	-59943	B	-0-	54657	3	12376	9	N	11251	11251	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 245,458

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50281	-0-	50281 B	50281	62	1	35385	3	N	10596	10596	0	-0-
							3178	5	11656	9					
02	0		213643	-0-	213643 B	263924	178	1	163030	3	N	35211	35211	0	-0-
							11703	5	38732	9					
03	503556	X	239632	-0-	-263924 B	-0-	223	1	198036	3	N	36879	36879	0	-0-
							806	5	40567	9					
04	268233	X	268233	-0-	-0- B	-0-	220	1	211218	3	N	40762	40762	0	-0-
							11957	5	44838	9					
05	290315	X	290315	-0-	-0- B	-0-	219	1	231044	3	N	41661	41661	0	-0-
							13225	5	45827	9					
06	227670	X	1	-0-	-227669 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	235259	X	6107	-0-	-229152 B	-0-	1	1	5075	3	N	937	937	0	-0-
							1031	9							
*08	235259	X	83138	-0-	-152121 B	-0-	26	1	70615	3	N	11361	11361	0	-0-
							12497	9							
*09	227670	X	118700	-0-	-108970 B	-0-	38	1	102676	3	N	14533	14533	0	-0-
							15986	9							
*10	235259	X	146025	-0-	-89234 B	-0-	109	1	129338	3	N	15071	15071	0	-0-
							16578	9							
*11	101506	X	101506	-0-	-0- B	-0-	92	1	90367	3	N	10043	10043	0	-0-
							11047	9							
12	122667	X	95436	-0-	-27231 B	-0-	96	1	84915	3	N	9477	9477	0	-0-
							10425	9							

TOTAL GAS PROD: 1,613,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 226,531

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		171293	-0-	171293 B	284111	114127	3	9859	5	N	43006	43006	0	-0-
							47307	9							
02	SHUT IN		151260	-0-	151260 B	435371	103533	3	7218	5	N	36826	36826	0	-0-
							40509	9							
03	SHUT IN		145699	-0-	145699 B	581070	108466	3	430	5	N	33457	33457	0	-0-
							36803	9							
04	SHUT IN		153831	-0-	153831 B	734901	112502	3	6244	5	N	31895	31895	0	-0-
							35085	9							
05	840768	X	105867	-0-	-734901 B	-0-	77106	3	4300	5	N	22237	22237	0	-0-
							24461	9							
*06	106050	X	40	-0-	-106010 B	-0-	38	3	2	5	N	-0-			-0-
*07	109585	X	8579	-0-	-101006 B	-0-	6159	3	2420	9	N	2200	2200	0	-0-
*08	128376	X	128376	-0-	-0- B	-0-	98441	3	29935	9	N	27214	27214	0	-0-
*09	106050	X	4	-0-	-106046 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*10	108127	X	108127	-0-	-0- B	-0-	83514	3	24613	9	N	22375	22375	0	-0-
*11	106050	X	102242	-0-	-3808 B	-0-	80420	3	21822	9	N	19838	19838	0	-0-
12	109585	X	86759	-0-	-22826 B	-0-	67914	3	18845	9	N	17132	17132	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 256,180

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		166968	-0-	166968 B	237582	113503	3	9851	5	N	39649	39649	0	-0-
							43614	9							
02	SHUT IN		161747	-0-	161747 B	399329	112857	3	7902	5	N	37262	37262	0	-0-
							40988	9							
03	SHUT IN		171615	-0-	171615 B	570944	126002	3	498	5	N	41014	41014	0	-0-
							45115	9							
04	SHUT IN		140777	-0-	140777 B	711721	100143	3	5531	5	N	31912	31912	0	-0-
							35103	9							
05	827470	X	115749	-0-	-711721 B	-0-	86078	3	4824	5	N	22588	22588	0	-0-
							24847	9							
*06	107640	X	104	-0-	-107536 B	-0-	64	3	3	5	N	34	34	0	-0-
							37	9							
*07	111228	X	6213	-0-	-105015 B	-0-	4791	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-
*08	117896	X	117896	-0-	-0- B	-0-	91263	3	26633	9	N	24212	24212	0	-0-
*09	116411	X	116411	-0-	-0- B	-0-	90792	3	25619	9	N	23290	23290	0	-0-
*10	128831	X	128831	-0-	-0- B	-0-	102488	3	26343	9	N	23948	23948	0	-0-
*11	107640	X	106657	-0-	-983 B	-0-	86147	3	20510	9	N	18645	18645	0	-0-
12	111228	X	80901	-0-	-30327 B	-0-	64751	3	16150	9	N	14682	14682	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 278,529

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		163160	-0-	163160 B	228191	112946	3	9838	5	N	36705	36705	0	-0-
							40376	9							
02	SHUT IN		140478	-0-	140478 B	368669	100161	3	7043	5	N	30249	30249	0	-0-
							33274	9							
03	SHUT IN		119465	-0-	119465 B	488134	92695	3	371	5	N	23999	23999	0	-0-
							26399	9							
04	SHUT IN		95662	-0-	95662 B	583796	70632	3	3929	5	N	19183	19183	0	-0-
							21101	9							
05	640237	X	56441	-0-	-583796 B	-0-	42069	3	2359	5	N	10921	10921	0	-0-
							12013	9							
*06	120330	X	27	-0-	-120303 B	-0-	22	3	1	5	N	4	4	0	-0-
							4	9							
*07	124341	X	3753	-0-	-120588 B	-0-	2981	3	772	9	N	702	702	0	-0-
*08	119474	X	65596	-0-	-53878 B	-0-	51146	3	14450	9	N	13136	13136	0	-0-
*09	95670	X	93916	-0-	-1754 B	-0-	74807	3	19109	9	N	17372	17372	0	-0-
*10	79701	X	79701	-0-	-0- B	-0-	64694	3	15007	9	N	13643	13643	0	-0-
*11	64993	X	64993	-0-	-0- B	-0-	53673	3	11320	9	N	10291	10291	0	-0-
12	97061	X	50845	-0-	-46216 B	-0-	41856	3	8989	9	N	8172	8172	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 934,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,377

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		152561	-0-	152561 B	225874	100854	3	8712	5	N	39086	39086	0	-0-
							42995	9							
02	SHUT IN		130082	-0-	130082 B	355956	88657	3	6181	5	N	32040	32040	0	-0-
							35244	9							
03	SHUT IN		112361	-0-	112361 B	468317	81212	3	320	5	N	28026	28026	0	-0-
							30829	9							
04	SHUT IN		104841	-0-	104841 B	573158	75420	3	4176	5	N	22950	22950	0	-0-
							25245	9							
05	635350	X	62192	-0-	-573158 B	-0-	44354	3	2461	5	N	13979	13979	0	-0-
							15377	9							
*06	70590	X	20	-0-	-70570 B	-0-	19	3	1	5	N	-0-			-0-
*07	72943	X	3091	-0-	-69852 B	-0-	2144	3	947	9	N	861	861	0	-0-
*08	87779	X	87779	-0-	-0- B	-0-	66033	3	21746	9	N	19769	19769	0	-0-
*09	70590	X	86	-0-	-70504 B	-0-	65	3	21	9	N	19	19	0	-0-
*10	96182	X	96182	-0-	-0- B	-0-	74403	3	21779	9	N	19799	19799	0	-0-
*11	70590	X	70184	-0-	-406 B	-0-	55009	3	15175	9	N	13795	13795	0	-0-
12	72943	X	68979	-0-	-3964 B	-0-	54579	3	14400	9	N	13091	13091	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 888,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,415

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		160757	-0-	160757 B	252796	109698	3	9528	5	N	37755	37755	0	-0-
							41531	9							
02	SHUT IN		161471	-0-	161471 B	414267	113364	3	7939	5	N	36516	36516	0	-0-
							40168	9							
03	SHUT IN		144075	-0-	144075 B	558342	108091	3	429	5	N	32323	32323	0	-0-
							35555	9							
04	SHUT IN		131749	-0-	131749 B	690091	95272	3	5280	5	N	28361	28361	0	-0-
							31197	9							
05	732618	X	42527	-0-	-690091 B	-0-	29557	3	1630	5	N	10309	10309	0	-0-
							11340	9							
*06	107130	X	51	-0-	-107079 B	-0-	38	3	2	5	N	10	10	0	-0-
							11	9							
*07	110701	X	8163	-0-	-102538 B	-0-	5853	3	2310	9	N	2100	2100	0	-0-
*08	110701	X	106119	-0-	-4582 B	-0-	80830	3	25289	9	N	22990	22990	0	-0-
*09	107130	X	4	-0-	-107126 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*10	86376	X	86376	-0-	-0- B	-0-	66349	3	20027	9	N	18206	18206	0	-0-
*11	102690	X	85204	-0-	-17486 B	-0-	66647	3	18557	9	N	16870	16870	0	-0-
12	106113	X	69488	-0-	-36625 B	-0-	54353	3	15135	9	N	13759	13759	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 995,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 219,199

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53877	-0-	53877 B	53877	66	1	37426	3	N	11843	11843	0	-0-
							3358	5	13027	9					
02	0		225539	-0-	225539 B	279416	183	1	167532	3	N	41666	41666	0	-0-
							11991	5	45833	9					
03	522029	X	242613	-0-	-279416 B	-0-	219	1	195475	3	N	41932	41932	0	-0-
							794	5	46125	9					
04	258170	X	258170	-0-	-0- B	-0-	207	1	198646	3	N	43720	43720	0	-0-
							11225	5	48092	9					
05	221371	X	166660	-0-	-54711 B	-0-	124	1	130860	3	N	25627	25627	0	-0-
							7486	5	28190	9					
06	214230	X	1	-0-	-214229 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	221371	X	7893	-0-	-213478 B	-0-	1	1	6428	3	N	1331	1331	0	-0-
							1464	9							
*08	221371	X	95290	-0-	-126081 B	-0-	29	1	78541	3	N	15200	15200	0	-0-
							16720	9							
*09	214230	X	129537	-0-	-84693 B	-0-	40	1	108113	3	N	19440	19440	0	-0-
							21384	9							
*10	173034	X	173034	-0-	-0- B	-0-	125	1	148634	3	N	22068	22068	0	-0-
							24275	9							
*11	110826	X	110826	-0-	-0- B	-0-	96	1	94271	3	N	14963	14963	0	-0-
							16459	9							
12	133858	X	107691	-0-	-26167 B	-0-	103	1	91354	3	N	14758	14758	0	-0-
							16234	9							

TOTAL GAS PROD: 1,571,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 252,548

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53471	-0-	53471 B	53471	66	1	37537	3	N	11361	11361	0	-0-
							3371	5	12497	9					
02	0		196333	-0-	196333 B	249804	162	1	147861	3	N	34273	34273	0	-0-
							10610	5	37700	9					
03	407877	X	158073	-0-	-249804 B	-0-	144	1	128349	3	N	26415	26415	0	-0-
							523	5	29057	9					
04	186930	X	141813	-0-	-45117 B	-0-	115	1	109831	3	N	23311	23311	0	-0-
							6225	5	25642	9					
05	193161	X	107169	-0-	-85992 B	-0-	80	1	83791	3	N	16816	16816	0	-0-
							4800	5	18498	9					
*06	186930	X	49695	-0-	-137235 B	-0-	12	1	39582	3	N	7571	7571	0	-0-
							1773	5	8328	9					
*07	193161	X	37832	-0-	-155329 B	-0-	5	1	31088	3	N	6126	6126	0	-0-
							6739	9							
*08	158069	X	59359	-0-	-98710 B	-0-	18	1	49368	3	N	9066	9066	0	-0-
							9973	9							
*09	141810	X	103323	-0-	-38487 B	-0-	32	1	87161	3	N	14664	14664	0	-0-
							16130	9							
*10	148432	X	148432	-0-	-0- B	-0-	109	1	128505	3	N	18016	18016	0	-0-
							19818	9							
*11	109274	X	109274	-0-	-0- B	-0-	97	1	94789	3	N	13080	13080	0	-0-
							14388	9							
12	106764	X	86897	-0-	-19867 B	-0-	85	1	75397	3	N	10377	10377	0	-0-
							11415	9							

TOTAL GAS PROD: 1,251,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,076

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59752	-0-	59752 B	59752	74	1	42015	3	N	12627	12627	0	-0-
							3773	5	13890	9					
02	0		227359	-0-	227359 B	287111	187	1	172019	3	N	39010	39010	0	-0-
							12242	5	42911	9					
03	457698	X	170587	-0-	-287111 B	-0-	151	1	135011	3	N	31706	31706	0	-0-
							548	5	34877	9					
04	239484	X	239484	-0-	-0- B	-0-	196	1	187500	3	N	37407	37407	0	-0-
							10640	5	41148	9					
05	301714	X	301714	-0-	-0- B	-0-	227	1	238281	3	N	45030	45030	0	-0-
							13673	5	49533	9					
*06	192960	X	22	-0-	-192938 B	-0-	21	3	1	5	N	-0-			-0-
*07	199392	X	6633	-0-	-192759 B	-0-	1	1	5441	3	N	1083	1083	0	-0-
							1191	9							
*08	199392	X	85787	-0-	-113605 B	-0-	27	1	71870	3	N	12627	12627	0	-0-
							13890	9							
*09	192960	X	118005	-0-	-74955 B	-0-	37	1	99864	3	N	16458	16458	0	-0-
							18104	9							
*10	199392	X	178435	-0-	-20957 B	-0-	131	1	154961	3	N	21221	21221	0	-0-
							23343	9							
*11	117067	X	117067	-0-	-0- B	-0-	105	1	101946	3	N	13651	13651	0	-0-
							15016	9							
*12	124822	X	124822	-0-	-0- B	-0-	124	1	109693	3	N	13641	13641	0	-0-
							15005	9							

TOTAL GAS PROD: 1,629,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 244,461

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52077	-0-	52077 B	52077	66	1	37319	3	N	10305	10305	0	-0-
							3356	5	11336	9					
02	0		222710	-0-	222710 B	274787	185	1	169363	3	N	37295	37295	0	-0-
							12137	5	41025	9					
03	543170	X	268383	-0-	-274787 B	-0-	245	1	218334	3	N	44469	44469	0	-0-
							888	5	48916	9					
04	268738	X	268738	-0-	-0- B	-0-	216	1	207721	3	N	44589	44589	0	-0-
							11753	5	49048	9					
05	220162	X	185660	-0-	-34502 B	-0-	137	1	144902	3	N	29395	29395	0	-0-
							8286	5	32335	9					
*06	213060	X	26	-0-	-213034 B	-0-	25	3	1	5	N	-0-			-0-
*07	220162	X	8292	-0-	-211870 B	-0-	1	1	6927	3	N	1240	1240	0	-0-
							1364	9							
*08	220162	X	99141	-0-	-121021 B	-0-	30	1	82129	3	N	15438	15438	0	-0-
							16982	9							
*09	213060	X	123616	-0-	-89444 B	-0-	38	1	104064	3	N	17740	17740	0	-0-
							19514	9							
*10	190963	X	190963	-0-	-0- B	-0-	139	1	164778	3	N	23678	23678	0	-0-
							26046	9							
*11	122044	X	122044	-0-	-0- B	-0-	107	1	105633	3	N	14822	14822	0	-0-
							16304	9							
*12	131547	X	131547	-0-	-0- B	-0-	128	1	115181	3	N	14762	14762	0	-0-
							16238	9							

TOTAL GAS PROD: 1,673,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 253,733

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		86972	-0-	86972 B	86972	81	1	60168	3	N	20367	20367	0	-0-
							4319	5	22404	9					
03	0		194602	-0-	194602 B	281574	149	1	150185	3	N	39691	39691	0	-0-
							608	5	43660	9					
04	0		180083	-0-	180083 B	461657	151	1	132022	3	N	36803	36803	0	-0-
							7427	5	40483	9					
05	465223	X	3566	-0-	-461657 B	-0-	5	1	2552	3	N	786	786	0	-0-
							144	5	865	9					
*06	143640	X	47184	-0-	-96456 B	-0-	27	1	34869	3	N	9769	9769	0	-0-
							1542	5	10746	9					
*07	157577	X	157577	-0-	-0- B	-0-	84	1	123967	3	N	30478	30478	0	-0-
							33526	9							
*08	148428	X	114233	-0-	-34195 B	-0-	54	1	90828	3	N	21228	21228	0	-0-
							23351	9							
*09	143640	X	127365	-0-	-16275 B	-0-	58	1	100977	3	N	23936	23936	0	-0-
							26330	9							
*10	148428	X	126444	-0-	-21984 B	-0-	89	1	100631	3	N	23385	23385	0	-0-
							25724	9							
*11	143640	X	103868	-0-	-39772 B	-0-	99	1	82870	3	N	18999	18999	0	-0-
							20899	9							
12	148428	X	97609	-0-	-50819 B	-0-	100	1	77948	3	N	17783	17783	0	-0-
							19561	9							

TOTAL GAS PROD: 1,239,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 243,225

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		199284	-0-	199284 B	199284	199	1	148870	3	N	36023	36023	0	-0-
							10590	5	39625	9					
03	0		318603	-0-	318603 B	517887	259	1	261308	3	N	50889	50889	0	-0-
							1058	5	55978	9					
04	0		294004	-0-	294004 B	811891	264	1	230516	3	N	45670	45670	0	-0-
							12987	5	50237	9					
05	1143606	X	331715	-0-	-811891 B	-0-	481	1	261673	3	N	49697	49697	0	-0-
							14894	5	54667	9					
*06	257520	X	169894	-0-	-87626 B	-0-	107	1	136317	3	N	24912	24912	0	-0-
							6067	5	27403	9					
*07	266104	X	202423	-0-	-63681 B	-0-	116	1	170716	3	N	28719	28719	0	-0-
							31591	9							
*08	266104	X	179033	-0-	-87071 B	-0-	91	1	150727	3	N	25650	25650	0	-0-
							28215	9							
*09	257520	X	244852	-0-	-12668 B	-0-	118	1	205832	3	N	35365	35365	0	-0-
							38902	9							
*10	266104	X	248183	-0-	-17921 B	-0-	187	1	209971	3	N	34568	34568	0	-0-
							38025	9							
*11	195900	X	181866	-0-	-14034 B	-0-	185	1	154123	3	N	25053	25053	0	-0-
							27558	9							
12	253022	X	165799	-0-	-87223 B	-0-	182	1	140580	3	N	22761	22761	0	-0-
							25037	9							

TOTAL GAS PROD: 2,535,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 379,307

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		198334	-0-	198334 B	198334	193	1	145242	3	N	38737	38737	0	-0-
							10288	5	42611	9					
03	0		302684	-0-	302684 B	501018	245	1	247140	3	N	49362	49362	0	-0-
							1001	5	54298	9					
04	0		297456	-0-	297456 B	798474	266	1	232065	3	N	47318	47318	0	-0-
							13075	5	52050	9					
05	804206	X	5732	-0-	-798474 B	-0-	8	1	4434	3	N	944	944	0	-0-
							252	5	1038	9					
*06	240540	X	75311	-0-	-165229 B	-0-	47	1	60207	3	N	11252	11252	0	-0-
							2680	5	12377	9					
*07	248558	X	237697	-0-	-10861 B	-0-	135	1	199349	3	N	34739	34739	0	-0-
							38213	9							
*08	248558	X	173995	-0-	-74563 B	-0-	87	1	145352	3	N	25960	25960	0	-0-
							28556	9							
*09	240540	X	240308	-0-	-232 B	-0-	116	1	201782	3	N	34918	34918	0	-0-
							38410	9							
*10	239028	X	239028	-0-	-0- B	-0-	179	1	201159	3	N	34264	34264	0	-0-
							37690	9							
*11	230040	X	184844	-0-	-45196 B	-0-	186	1	155414	3	N	26585	26585	0	-0-
							29244	9							
12	248310	X	190092	-0-	-58218 B	-0-	206	1	159967	3	N	27199	27199	0	-0-
							29919	9							

TOTAL GAS PROD: 2,145,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 331,278

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		163691	-0-	163691 B	163691	160	1	120992	3	N	30933	30933	0	-0-
							8513	5	34026	9					
03	0		264982	-0-	264982 B	428673	211	1	213159	3	N	46137	46137	0	-0-
							861	5	50751	9					
04	0		247501	-0-	247501 B	676174	218	1	190298	3	N	42075	42075	0	-0-
							10702	5	46283	9					
05	875938	X	199764	-0-	-676174 B	-0-	281	1	153406	3	N	33982	33982	0	-0-
							8697	5	37380	9					
*06	219180	X	109839	-0-	-109341 B	-0-	67	1	85132	3	N	18977	18977	0	-0-
							3765	5	20875	9					
*07	226486	X	147383	-0-	-79103 B	-0-	82	1	121629	3	N	23338	23338	0	-0-
							25672	9							
*08	226486	X	162061	-0-	-64425 B	-0-	81	1	134858	3	N	24656	24656	0	-0-
							27122	9							
*09	219180	X	215509	-0-	-3671 B	-0-	104	1	181105	3	N	31182	31182	0	-0-
							34300	9							
*10	225831	X	225831	-0-	-0- B	-0-	170	1	190996	3	N	31514	31514	0	-0-
							34665	9							
*11	162235	X	162235	-0-	-0- B	-0-	164	1	136968	3	N	22821	22821	0	-0-
							25103	9							
12	222704	X	147964	-0-	-74740 B	-0-	161	1	124884	3	N	20835	20835	0	-0-
							22919	9							

TOTAL GAS PROD: 2,046,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 326,450

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 13286 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 13539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 13363 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 13341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		132688	-0-	132688	B	132688	110163	3	22525	9	N	20477	20477	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,477

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2165	-0-	119 B	-139459	1987	3	178	9	N	162	57	1			160
02	2088	N	2001	-0-	-87 B	-139459	1829	3	172	9	N	156	188	1	2	8	126
03	2232	N	2103	-0-	-129 B	-139459	1934	3	169	9	N	154	189	1	1	8	90
04	2100	N	1962	-0-	-138 B	-139459	1802	3	160	9	N	145	178	1			57
05	2139	N	2051	-0-	-88 B	-139459	1889	3	162	9	N	147					204
06	2040	N	1970	-0-	-70 B	-139459	1818	3	152	9	N	138	183	1			159
07	2015	N	1944	-0-	-71 B	-139459	1821	3	123	9	N	112	154	1			117
*08	2046	N	1990	-0-	-56 B	-139459	1845	3	145	9	N	132	185	1			64
*09	2010	N	1887	-0-	-123 B	-139459	1731	3	156	9	N	142					206
10	1953	N	1974	-0-	21 B	-139438	1806	3	168	9	N	153	188	1			171
*11	1920	N	1873	-0-	-47 B	-139438	1712	3	161	9	N	146	184	1			133
12	1953	N	1899	-0-	-54 B	-139438	1725	3	174	9	N	158	186	1			105

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1094	-0-	-239 B	-21825	476	1	496	3	N	111	1	8			312
							122	9									
02	1392	N	2805	-0-	1413 B	-20412	1157	1	1307	3	N	310	385	1			237
							341	9									
03	868	N	1731	-0-	863 B	-19549	1188	1	322	3	N	201	374	1			64
							221	9									
04	1020	N	1402	-0-	382 B	-19167	1072	1	164	3	N	151					215
							166	9									
05	2387	N	1376	-0-	-1011 B	-19167	1213	1	22	3	N	128	178	1			165
							141	9									
06	1710	N	1269	-0-	-441 B	-19167	1132	1	9	3	N	116	178	1			103
							128	9									
07	1457	N	1481	-0-	24 B	-19143	1187	1	181	3	N	103					206
							113	9									
*08	1364	N	1134	-0-	-230 B	-19143	1024	1	110	9	N	100	166	1			140
*09	1260	N	885	-0-	-375 B	-19143	118	1	654	3	N	103					243
							113	9									
10	1488	N	377	-0-	-1111 B	-19143	203	1	102	3	N	65	182	1			126
							72	9									
*11	1110	N	1385	-0-	275 B	-18868	1200	1	51	3	N	122	182	1			66
							134	9									
12	930	N	1409	-0-	479 B	-18389	1222	1	32	3	N	141					207
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1333	-0-	-186 B	-1616	1117	1	136	3	N	73	172	1			73
							80	9									
02	1276	N	1570	-0-	294 B	-1322	1156	1	342	3	N	65					138
							72	9									
03	1302	N	1574	-0-	272 B	-1050	1233	1	266	3	N	68					206
							75	9									
04	1290	N	1344	-0-	54 B	-996	1200	1	76	3	N	62	180	1			88
							68	9									
05	1674	N	914	-0-	-760 B	-996	529	1	361	3	N	22					110
							24	9									
06	1530	N	742	-0-	-788 B	-996	119	1	572	3	N	46					156
							51	9									
07	1395	N	774	-0-	-621 B	-996	175	1	514	3	N	77	187	1			46
							85	9									
*08	930	N	525	-0-	-405 B	-996	72	1	394	3	N	54					100
							59	9									
*09	720	N	546	-0-	-174 B	-996	154	1	352	3	N	36					136
							40	9									
10	775	N	682	-0-	-93 B	-996	33	1	593	3	N	51					187
							56	9									
*11	510	N	1050	-0-	540 B	-456	115	1	904	3	N	28	185	1			30
							31	9									
12	558	N	635	-0-	77 B	-379	201	1	372	3	N	56					86
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	3579	-0-	-3396 B	-53788	1048	1	2285	3	N	224	184	1			211
							246	9									
02	6351	X	2873	-0-	-3478 B	-53788	940	1	1671	3	N	238	190	1			259
							262	9									
03	5890	X	3648	-0-	-2242 B	-53788	1018	1	2398	3	N	211	373	1			97
							232	9									
04	4140	X	3083	-0-	-1057 B	-53788	984	1	1897	3	N	184					281
							202	9									
05	3565	X	-0-	-0-	-3565 B	-53788					N	-0-					281
06	3510	X	3660	-0-	150 B	-53638	958	1	2448	3	N	231	384	1			128
							254	9									
07	3658	X	3942	-0-	284 B	-53354	1054	1	2653	3	N	214	184	1			158
							235	9									
*08	3658	X	3936	-0-	278 B	-53076	1052	1	2653	3	N	210	187	1			181
							231	9									
*09	3630	X	3749	-0-	119 B	-52957	1020	1	2517	3	N	193	184	1			190
							212	9									
10	3968	X	3837	-0-	-131 B	-52957	1048	1	2568	3	N	201	178	1			213
							221	9									
*11	3810	X	3853	-0-	43 B	-52914	1020	1	2615	3	N	198	179	1			232
							218	9									
12	3937	X	4514	-0-	577 B	-52337	1054	1	3229	3	N	210	180	1			262
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 40,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1494	-0-	6 B	-9919	1103	1	391	9	N	355	190	1			388
02	1537	N	746	-0-	-791 B	-9919	427	1	319	9	N	290	376	1	1	8	301
03	1643	N	878	-0-	-765 B	-9919	518	1	24	3	N	305	378	1			228
							336	9									
04	1470	N	823	-0-	-647 B	-9919	506	1	317	9	N	288	191	1			325
05	806	N	799	-0-	-7 B	-9919	534	1	265	9	N	241	523	1			43
06	870	N	891	-0-	21 B	-9898	615	1	276	9	N	251	172	1			122
07	868	N	996	-0-	128 B	-9770	303	1	269	3	N	385	344	1			163
							424	9									
*08	806	N	818	-0-	12 B	-9758	514	1	304	9	N	276	183	1			256
*09	900	N	856	-0-	-44 B	-9758	489	1	93	3	N	249	359	1			146
							274	9									
10	992	N	544	-0-	-448 B	-9758	283	1	38	3	N	203	186	1			163
							223	9									
*11	840	N	772	-0-	-68 B	-9758	446	1	326	9	N	296	362	1			97
12	899	N	978	-0-	79 B	-9679	634	1	4	3	N	309	169	1			237
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3982	-0-	-79 B	-1353	658	1	2965	3	N	326	378	1			133
							359	9									
02	3944	X	3502	-0-	-442 B	-1353	559	1	2607	3	N	305	202	1			236
							336	9									
03	4216	X	3650	-0-	-566 B	-1353	608	1	2717	3	N	295	372	1			159
							325	9									
04	4050	X	3271	-0-	-779 B	-1353	550	1	2421	3	N	273	383	1	1	8	48
							300	9									
05	4154	X	3264	-0-	-890 B	-1353	469	1	2505	3	N	264	177	1			135
							290	9									
06	3840	X	3361	-0-	-479 B	-1353	471	1	2604	3	N	260	187	1			208
							286	9									
07	3751	X	3539	-0-	-212 B	-1353	461	1	2799	3	N	254	186	1			276
							279	9									
*08	3658	X	3327	-0-	-331 B	-1353	424	1	2629	3	N	249	342	1			183
							274	9									
*09	3330	X	3345	-0-	15 B	-1338	445	1	2619	3	N	255	356	1			82
							281	9									
10	3472	X	2409	-0-	-1063 B	-1338	455	1	1700	3	N	231	169	1			144
							254	9									
*11	3420	X	3321	-0-	-99 B	-1338	526	1	2452	3	N	312	345	1			111
							343	9									
12	3534	X	2792	-0-	-742 B	-1338	473	1	1999	3	N	291	180	1			222
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 39,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1164	-0-	79 B	-9154	832	1	141	3	N	174	203	1			206
							191	9									
02	1131	N	1073	-0-	-58 B	-9154	761	1	150	3	N	147	185	1			168
							162	9									
03	1147	N	1250	-0-	103 B	-9051	824	1	220	3	N	187	174	1			181
							206	9									
04	1110	N	901	-0-	-209 B	-9051	712	1	29	3	N	145	178	1			148
							160	9									
05	1147	N	978	-0-	-169 B	-9051	185	1	653	3	N	127					275
							140	9									
06	1200	N	1138	-0-	-62 B	-9051	164	1	774	3	N	182	187	1			270
							200	9									
07	930	N	823	-0-	-107 B	-9051	125	1	582	3	N	105	269	1			106
							116	9									
*08	961	N	843	-0-	-118 B	-9051	84	1	630	3	N	117	172	1			51
							129	9									
*09	1140	N	968	-0-	-172 B	-9051	139	1	671	3	N	144					195
							158	9									
10	837	N	733	-0-	-104 B	-9051	72	1	541	3	N	109	176	1			128
							120	9									
*11	750	N	652	-0-	-98 B	-9051	136	1	402	3	N	104					232
							114	9									
12	1054	N	726	-0-	-328 B	-9051	141	1	414	3	N	155	191	1			196
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1699	-0-	273 B	-23454	921	1	595	3	N	166	190	1	1	8	208
							183	9									
02	1334	X	2364	-0-	1030 B	-22424	1159	1	1034	3	N	155	191	1			172
							171	9									
03	1178	X	2892	-0-	1714 B	-20710	1298	1	1448	3	N	133	189	1			116
							146	9									
04	1680	N	1440	-0-	-240 B	-20710	1278	1	40	3	N	111					227
							122	9									
05	2542	N	1861	-0-	-681 B	-20710	687	1	1087	3	N	79	184	1			122
							87	9									
06	2790	N	1377	-0-	-1413 B	-20710	220	1	1036	3	N	110	1	8			231
							121	9									
07	1767	N	1041	-0-	-726 B	-20710	119	1	847	3	N	68	177	1			122
							75	9									
*08	1767	N	1099	-0-	-668 B	-20710	84	1	942	3	N	66					188
							73	9									
*09	1350	N	1193	-0-	-157 B	-20710	147	1	948	3	N	89	177	1			100
							98	9									
10	1054	N	872	-0-	-182 B	-20710	67	1	722	3	N	75					175
							83	9									
*11	960	N	167	-0-	-793 B	-20710	101	1	66	9	N	60	180	1			55
12	1271	N	524	-0-	-747 B	-20710	136	1	271	3	N	106					161
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1414	-0-	-136 B	-15666	264	1	1053	3	N	88	200	1			197
							97	9									
02	1247	N	1322	-0-	75 B	-15591	228	1	1014	3	N	73	187	1			83
							80	9									
03	1736	N	1221	-0-	-515 B	-15591	223	1	936	3	N	56					139
							62	9									
04	1470	N	1336	-0-	-134 B	-15591	238	1	1029	3	N	63					202
							69	9									
05	1426	N	1480	-0-	54 B	-15537	215	1	1175	3	N	82					284
							90	9									
06	1230	N	970	-0-	-260 B	-15537	146	1	757	3	N	61	193	1			152
							67	9									
07	1364	N	1499	-0-	135 B	-15402	215	1	1244	3	N	36					188
							40	9									
*08	1457	N	1941	-0-	484 B	-14918	243	1	1622	3	N	69	185	1			72
							76	9									
*09	1020	N	1551	-0-	531 B	-14387	218	1	1245	3	N	80					152
							88	9									
10	1581	N	1559	-0-	-22 B	-14387	327	1	1170	3	N	56					208
							62	9									
*11	1800	N	1299	-0-	-501 B	-14387	230	1	995	3	N	67	174	1			101
							74	9									
12	1643	N	1174	-0-	-469 B	-14387	210	1	888	3	N	69					170
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	2					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3134	-0-	-462 B	-50039	3023	3	111	9	N	101					230
02	3364	X	2830	-0-	-534 B	-50039	2712	3	118	9	N	107	192	1	2	8	143
03	3596	X	3089	-0-	-507 B	-50039	2976	3	113	9	N	103					246
04	3270	X	3003	-0-	-267 B	-50039	2918	3	85	9	N	77	189	1			134
05	3348	X	3021	-0-	-327 B	-50039	2932	3	89	9	N	81					215
06	3030	X	2786	-0-	-244 B	-50039	2685	3	101	9	N	92	174	1	1	8	132
07	3100	X	2828	-0-	-272 B	-50039	2740	3	88	9	N	80	189	1			23
*08	3100	X	2999	-0-	-101 B	-50039	2885	3	114	9	N	104					127
*09	3000	X	2947	-0-	-53 B	-50039	2858	3	89	9	N	81					208
10	3007	X	2886	-0-	-121 B	-50039	2817	3	69	9	N	63	180	1			91
*11	2910	X	2871	-0-	-39 B	-50039	2754	3	117	9	N	106					197
12	3038	X	3102	-0-	64 B	-49975	2973	3	129	9	N	117	185	1			129

TOTAL GAS PROD: 35,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-		220	1	666	3	N	163	181	1			117
									179	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-		282	1	1279	3	N	196	185	1			128
									216	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-		248	1	1366	3	N	159	190	1			97
									175	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-		187	1	769	3	N	112	168	1			41
									123	9									
05	341	N	232	-0-	-109	B	-0-		106	1	65	3	N	55					96
									61	9									
06	330	N	254	-0-	-76	B	-0-		81	1	126	3	N	43					139
									47	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-		170	1	851	3	N	66					205
									73	9									
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	B	-0-		610	1	2414	3	N	305	364	1			146
									336	9									
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-		420	1	2961	3	N	219	180	1			185
									241	9									
10	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-		412	1	2476	3	N	233	187	1			231
									256	9									
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	B	-0-		374	1	2134	3	N	228	342	1			117
									251	9									
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	B	-0-		393	1	1948	3	N	202	176	1			143
									222	9									

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4324	-0-	201	B	-25548		396	1	3543	3	N	350	556	1			89
									385	9									
02	3683	X	2980	-0-	-703	B	-25548		330	1	2368	3	N	256	195	1			150
									282	9									
03	3813	X	3219	-0-	-594	B	-25548		140	1	2789	3	N	264	187	1			227
									290	9									
04	4380	X	3385	-0-	-995	B	-25548		96	1	3002	3	N	261	366	1	2	8	120
									287	9									
05	4309	X	3334	-0-	-975	B	-25548		142	1	2907	3	N	259	189	1			190
									285	9									
06	4170	X	3308	-0-	-862	B	-25548		154	1	2877	3	N	252	186	1			256
									277	9									
07	3534	X	3263	-0-	-271	B	-25548		158	1	2859	3	N	224	357	1			123
									246	9									
*08	3503	X	3264	-0-	-239	B	-25548		149	1	2859	3	N	233	187	1			169
									256	9									
*09	3420	X	3605	-0-	185	B	-25363		91	1	3205	3	N	281	183	1			267
									309	9									
10	724	X	3270	-0-	2546	B	-22817		2961	3	309	9	N	281	191	1			357
*11	0	X	3480	-0-	3480	B	-19337		1	1	3171	3	N	280	364	1			273
									308	9									
12	0	X	5553	-0-	5553	B	-13784		14	1	5120	3	N	381	566	1			88
									419	9									

TOTAL GAS PROD: 42,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4271	-0-	-1278 B	-14801	365	1	3641	3	N	241	556	1			77
							265	9									
02	5017	X	5538	-0-	521 B	-14280	560	1	4663	3	N	286	196	1			167
							315	9									
03	5301	X	4843	-0-	-458 B	-14280	208	1	4330	3	N	277	190	1			254
							305	9									
04	5130	X	4852	-0-	-278 B	-14280	137	1	4414	3	N	274	361	1	2	8	165
							301	9									
05	5921	X	4850	-0-	-1071 B	-14280	203	1	4352	3	N	268	188	1			245
							295	9									
06	5730	X	4569	-0-	-1161 B	-14280	208	1	4099	3	N	238	373	1			110
							262	9									
07	5921	X	4824	-0-	-1097 B	-14280	227	1	4325	3	N	247	187	1			170
							272	9									
*08	5022	X	4810	-0-	-212 B	-14280	214	1	4325	3	N	246	184	1			232
							271	9									
*09	2483	X	4116	-0-	1633 B	-12647	104	1	3746	3	N	242	371	1			103
							266	9									
10	0	X	4138	-0-	4138 B	-8509	1	1	3869	3	N	244	188	1			159
							268	9									
*11	0	X	4220	-0-	4220 B	-4289	2	1	3946	3	N	247	188	1			218
							272	9									
*12	121	X	4410	-0-	4289 B	-0-	12	1	4108	3	N	264	379	1			103
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 55,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	664	-0-	-2684 B	-45676	308	1	220	3	N	124					241
							136	9									
02	3045	X	815	-0-	-2230 B	-45676	431	1	250	3	N	122	191	1			172
							134	9									
03	3255	X	754	-0-	-2501 B	-45676	590	1	66	3	N	89	166	1			95
							98	9									
04	2250	X	690	-0-	-1560 B	-45676	561	1	38	3	N	83					178
							91	9									
05	868	X	1096	-0-	228 B	-45448	957	3	139	9	N	126	177	1			127
06	840	X	300	-0-	-540 B	-45448	259	3	41	9	N	37					164
07	868	X	598	-0-	-270 B	-45448	525	3	73	9	N	66					230
*08	868	X	1089	-0-	221 B	-45227	1010	3	79	9	N	72					302
*09	1050	X	1283	-0-	233 B	-44994	1181	3	102	9	N	93	177	1			218
10	1085	X	744	-0-	-341 B	-44994	675	3	69	9	N	63	169	1			112
*11	990	X	814	-0-	-176 B	-44994	728	3	86	9	N	78					190
12	1178	X	2512	-0-	1334 B	-43660	2236	3	276	9	N	251	165	1			276

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	X	1993	-0-	-0- B	-0-	1848	3	145	9	N	132	181	1			133
02	1776	X	1776	-0-	-0- B	-0-	1655	3	121	9	N	110	192	1	2	8	49
03	1750	X	1750	-0-	-0- B	-0-	1631	3	119	9	N	108					157
04	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	1378	3	108	9	N	98	170	1			85
05	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	1346	3	105	9	N	95					180
06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1177	3	88	9	N	80	177	1			83
07	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1272	3	91	9	N	83					166
*08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1171	3	80	9	N	73	180	1			59
*09	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1055	3	88	9	N	80					139
10	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1021	3	85	9	N	77	175	1			41
*11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1374	3	100	9	N	91					132
*12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1854	3	136	9	N	124	181	1			75

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	X	2284	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	849	3	N	177	175	1			167
								195	9									
02	1653	X	1627	-0-	-26	B	-0-	934	1	470	3	N	203	191	1			179
								223	9									
03	1767	X	1227	-0-	-540	B	-0-	872	1	138	3	N	197	186	1			190
								217	9									
04	1710	X	1198	-0-	-512	B	-0-	991	1	88	3	N	108	174	1	1	8	123
								119	9									
05	1767	X	1726	-0-	-41	B	-0-	220	1	1334	3	N	156	180	1			99
								172	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1514	3	N	201	178	1			122
								221	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1221	3	N	151	178	1			95
								166	9									
*08	1736	N	1628	-0-	-108	B	-0-	204	1	1278	3	N	133	184	1			44
								146	9									
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	340	1	1391	3	N	179	198	1			25
								197	9									
10	1674	N	1527	-0-	-147	B	-0-	159	1	1200	3	N	153					178
								168	9									
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1218	3	N	151	174	1			155
								166	9									
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1369	3	N	214	191	1			178
								235	9									

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1334	-0-	-836	B	-1619	770	1	473	3	N	83					226
								91	9									
02	1769	N	1322	-0-	-447	B	-1619	817	1	422	3	N	75	177	1			124
								83	9									
03	1457	N	1191	-0-	-266	B	-1619	814	1	275	3	N	93					217
								102	9									
04	1260	N	1231	-0-	-29	B	-1619	824	1	324	3	N	75	178	1			114
								83	9									
05	1426	N	982	-0-	-444	B	-1619	395	1	540	3	N	43					157
								47	9									
06	1140	N	1267	-0-	127	B	-1492	136	1	1031	3	N	91					248
								100	9									
07	1271	N	996	-0-	-275	B	-1492	152	1	777	3	N	61	188	1			121
								67	9									
*08	992	N	1124	-0-	132	B	-1360	95	1	960	3	N	63					184
								69	9									
*09	1230	N	1140	-0-	-90	B	-1360	175	1	884	3	N	74					258
								81	9									
10	992	N	885	-0-	-107	B	-1360	67	1	751	3	N	61	184	1			135
								67	9									
*11	960	N	996	-0-	36	B	-1324	128	1	804	3	N	58					193
								64	9									
12	1271	N	915	-0-	-356	B	-1324	161	1	679	3	N	68					261
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	7159	-0-	742 B	-139289	6451	3	708	9	N	644	540	1			322
02	6003	X	4406	-0-	-1597 B	-139289	3943	3	463	9	N	421	547	1	3	8	193
03	5859	X	5806	-0-	-53 B	-139289	5222	3	584	9	N	531	556	1			168
04	6960	X	5216	-0-	-1744 B	-139289	4679	3	537	9	N	488	545	1			111
05	7161	X	1433	-0-	-5728 B	-139289	1322	3	111	9	N	101					212
06	6930	X	5617	-0-	-1313 B	-139289	5088	3	529	9	N	481	373	1			320
07	5797	X	6742	-0-	945 B	-138344	6089	3	653	9	N	594	727	1			187
*08	5797	X	6843	-0-	1046 B	-137298	6175	3	668	9	N	607	749	1			45
*09	5730	X	5697	-0-	-33 B	-137298	5159	3	538	9	N	489	363	1			171
10	6696	X	5886	-0-	-810 B	-137298	5305	3	581	9	N	528	558	1			141
*11	6630	X	5731	-0-	-899 B	-137298	5167	3	564	9	N	513	557	1			97
12	6851	X	6501	-0-	-350 B	-137298	5824	3	677	9	N	615	561	1			151

TOTAL GAS PROD: 67,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,012

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3932	-0-	-439 B	-34004	1354	1	2334	3	N	222	170	1			127
							244	9									
02	4118	X	4155	-0-	37 B	-33967	1276	1	2660	3	N	199	188	1			138
							219	9									
03	4402	X	4247	-0-	-155 B	-33967	1323	1	2737	3	N	170	198	1	1	8	109
							187	9									
04	3810	X	3330	-0-	-480 B	-33967	1063	1	2023	3	N	222	191	1			140
							244	9									
05	4433	X	1710	-0-	-2723 B	-33967	171	1	1427	3	N	102					242
							112	9									
06	4290	X	2164	-0-	-2126 B	-33967	300	1	1712	3	N	138	193	1			187
							152	9									
07	4433	X	1858	-0-	-2575 B	-33967	286	1	1453	3	N	108	188	1			107
							119	9									
*08	4247	X	3336	-0-	-911 B	-33967	1079	1	2069	3	N	171	177	1			101
							188	9									
*09	3330	X	4374	-0-	1044 B	-32923	1316	1	2827	3	N	210	188	1			123
							231	9									
10	2232	X	4335	-0-	2103 B	-30820	1359	1	2765	3	N	192	175	1			140
							211	9									
*11	3240	X	3352	-0-	112 B	-30708	1320	1	1815	3	N	197	189	1			148
							217	9									
12	4526	X	4904	-0-	378 B	-30330	1362	1	3355	3	N	170	193	1			125
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3468	-0-	-1554 B	-28131	3148	3	320	9	N	291	375	1			138
02	4698	X	4866	-0-	168 B	-27963	4431	3	435	9	N	395	376	1			157
03	6200	X	3832	-0-	-2368 B	-27963	3476	3	356	9	N	324	181	1			300
04	6090	X	2495	-0-	-3595 B	-27963	2235	3	260	9	N	236	372	1			164
05	6293	X	2153	-0-	-4140 B	-27963	2021	3	132	9	N	120					284
06	5040	X	6570	-0-	1530 B	-26433	6065	3	505	9	N	459	565	1			178
07	5208	X	4141	-0-	-1067 B	-26433	3820	3	321	9	N	292	359	1			111
*08	3844	X	5290	-0-	1446 B	-24987	4898	3	392	9	N	356	179	1			288
*09	6360	X	3213	-0-	-3147 B	-24987	2952	3	261	9	N	237	381	1			144
10	6572	X	4754	-0-	-1818 B	-24987	4363	3	391	9	N	355	370	1			129
*11	6360	X	4209	-0-	-2151 B	-24987	3869	3	340	9	N	309	344	1			94
12	5301	X	2066	-0-	-3235 B	-24987	1853	3	213	9	N	194					288

TOTAL GAS PROD: 47,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1392	-0-	-189 B	-7165	1237	1	10	3	N	132	189	1			142
							145	9									
02	1305	N	1214	-0-	-91 B	-7165	1147	1	67	9	N	61					203
03	1271	N	1338	-0-	67 B	-7098	1196	1	24	3	N	107	154	1			156
							118	9									
04	1350	N	1115	-0-	-235 B	-7098	974	1	34	3	N	97					253
							107	9									
05	1302	N	750	-0-	-552 B	-7098	223	1	458	3	N	63	186	1			130
							69	9									
06	1290	N	884	-0-	-406 B	-7098	206	1	551	3	N	115					245
							127	9									
07	1178	N	545	-0-	-633 B	-7098	102	1	373	3	N	64	159	1			150
							70	9									
*08	744	N	674	-0-	-70 B	-7098	152	1	457	3	N	59					209
							65	9									
*09	870	N	591	-0-	-279 B	-7098	103	1	397	3	N	83	183	1			109
							91	9									
10	558	N	617	-0-	59 B	-7039	85	1	422	3	N	100					209
							110	9									
*11	600	N	518	-0-	-82 B	-7039	86	1	360	3	N	65	186	1			88
							72	9									
12	682	N	651	-0-	-31 B	-7039	121	1	439	3	N	83					171
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1242	-0-	-215 B	-8668	143	1	1038	3	N	55					212
							61	9									
02	1247	X	1295	-0-	48 B	-8620	235	1	998	3	N	56	166	1	1	8	101
							62	9									
03	2077	N	1375	-0-	-702 B	-8620	144	1	1156	3	N	68					169
							75	9									
04	1050	N	1078	-0-	28 B	-8592	85	1	934	3	N	54	183	1			40
							59	9									
05	1395	N	1135	-0-	-260 B	-8592	108	1	979	3	N	44					84
							48	9									
06	1110	N	1356	-0-	246 B	-8346	117	1	1165	3	N	67					151
							74	9									
07	1147	N	1151	-0-	4 B	-8342	106	1	1002	3	N	39					190
							43	9									
*08	1116	N	1206	-0-	90 B	-8252	84	1	1071	3	N	46	192	1			44
							51	9									
*09	1320	N	1421	-0-	101 B	-8151	139	1	1217	3	N	59					103
							65	9									
10	1178	N	1005	-0-	-173 B	-8151	69	1	877	3	N	54					157
							59	9									
*11	1110	N	1015	-0-	-95 B	-8151	86	1	882	3	N	43	181	1			19
							47	9									
12	1519	N	1217	-0-	-302 B	-8151	111	1	1034	3	N	65					84
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 14,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	2012	-0-	276 B	-5103	1186	1	588	3	N	216	10	8			278
							238	9									
02	1769	N	1778	-0-	9 B	-5094	1275	1	291	3	N	193	375	1			96
							212	9									
03	1922	N	1845	-0-	-77 B	-5094	1296	1	323	3	N	205	177	1	1	8	123
							226	9									
04	1860	N	1816	-0-	-44 B	-5094	1076	1	542	3	N	180	190	1			113
							198	9									
05	1891	N	914	-0-	-977 B	-5094	150	1	640	3	N	113	179	1			47
							124	9									
06	1770	N	1133	-0-	-637 B	-5094	106	1	861	3	N	151					198
							166	9									
07	1891	N	1076	-0-	-815 B	-5094	91	1	846	3	N	126	167	1	3	8	154
							139	9									
*08	899	N	1213	-0-	314 B	-4780	153	1	915	3	N	132	176	1			110
							145	9									
*09	1050	N	1231	-0-	181 B	-4599	103	1	946	3	N	165	186	1			89
							182	9									
10	1085	N	978	-0-	-107 B	-4599	65	1	760	3	N	139	172	1			56
							153	9									
*11	1110	N	1002	-0-	-108 B	-4599	83	1	774	3	N	132					188
							145	9									
12	1333	N	1045	-0-	-288 B	-4599	117	1	732	3	N	178	191	1			175
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	2	2	8			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	1	1	8			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	4	4	8			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	1	1	8			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	1	1	8			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	727	-0-	-79 B	-71416	60	1	424	3	N	221	370	1	2	8	96
							243	9									
02	899	N	625	-0-	-274 B	-71416	42	1	367	3	N	196	187	1			105
							216	9									
03	961	N	237	-0-	-724 B	-71416	17	1	220	9	N	200	175	1			130
04	1050	N	218	-0-	-832 B	-71416	9	1	209	9	N	190	186	1			134
05	682	N	195	-0-	-487 B	-71416	4	1	191	9	N	174	180	1			128
06	420	N	209	-0-	-211 B	-71416	2	1	207	9	N	188	183	1			133
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-71416					N	175	189	1			119
*08	248	N	212	-0-	-36 B	-71416	4	1	208	9	N	189					308
*09	240	N	195	-0-	-45 B	-71416	5	1	190	9	N	173	342	1			139
10	186	N	204	-0-	18 B	-71398	3	1	201	9	N	183	173	1			149
*11	270	N	201	-0-	-69 B	-71398	3	1	198	9	N	180	184	1			145
12	248	N	215	-0-	-33 B	-71398	1	1	10	3	N	185	164	1			166
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1415	4	288	9	Y	262	291	1			108
02	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1316	4	262	9	Y	238	275	1			71
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1386	4	268	9	Y	244	265	1			50
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1336	4	263	9	Y	239	184	1			105
05	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1403	4	282	9	Y	256	282	1			79
06	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1403	4	287	9	Y	261	198	1			142
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1403	4	288	9	Y	262	307	1			97
*08	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1310	4	260	9	Y	236	276	1			57
*09	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1254	4	246	9	Y	224	172	1			109
10	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1319	4	266	9	Y	242	281	1			70
11	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1269	4	271	9	Y	246	98	1			218
*12	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1332	4	282	9	Y	256	435	1			39

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1382	4	276	9	Y	251	283	1			103
02	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1490	4	297	9	Y	270	292	1	1	8	80
03	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1542	4	305	9	Y	277	300	1			57
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1279	4	250	9	Y	227	184	1			100
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1281	4	256	9	Y	233	261	1			72
06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1162	4	240	9	Y	218	171	1			119
07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	968	4	210	9	Y	191	239	1			71
*08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1355	4	270	9	Y	245	257	1			59
*09	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1270	4	249	9	Y	226	175	1			110
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1202	4	238	9	Y	216	264	1			62
11	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	968	4	198	9	Y	180	83	1			159
*12	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2031	4	414	9	Y	376	477	1			58

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,910

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	741	-0-	-1367 B	-16481	648	1	36	3	N	52			195
							57	9							
02	1537	X	513	-0-	-1024 B	-16481	328	1	126	3	N	54	180	1	69
							59	9							
03	1643	X	1594	-0-	-49 B	-16481	976	1	478	3	N	127			196
							140	9							
04	1290	X	4305	-0-	3015 B	-13466	995	1	2994	3	N	287	359	1	124
							316	9							
05	1147	X	2020	-0-	873 B	-12593	285	1	1553	3	N	165	177	1	112
							182	9							
06	1500	X	1957	-0-	457 B	-12136	241	1	1552	3	N	149	176	1	85
							164	9							
07	4433	X	1913	-0-	-2520 B	-12136	113	1	1589	3	N	192	167	1	110
							211	9							
*08	4433	X	1956	-0-	-2477 B	-12136	85	1	1680	3	N	174	178	1	106
							191	9							
*09	4290	X	2320	-0-	-1970 B	-12136	139	1	1929	3	N	229	172	1	163
							252	9							
10	2015	X	1697	-0-	-318 B	-12136	71	1	1457	3	N	154	168	1	149
							169	9							
*11	1950	X	1310	-0-	-640 B	-12136	103	1	1056	3	N	137	183	1	103
							151	9							
12	2480	X	2449	-0-	-31 B	-12136	210	1	1991	3	N	225	176	1	152
							248	9							

TOTAL GAS PROD: 22,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1533	-0-	45 B	-3387	832	1	638	3	N	57			183
							63	9							
02	1392	N	1306	-0-	-86 B	-3387	840	1	381	3	N	77	179	1	81
							85	9							
03	1395	N	1299	-0-	-96 B	-3387	887	1	329	3	N	75			156
							83	9							
04	1500	N	1244	-0-	-256 B	-3387	868	1	299	3	N	70	172	1	54
							77	9							
05	1395	N	858	-0-	-537 B	-3387	395	1	386	3	N	70			124
							77	9							
06	1260	N	1060	-0-	-200 B	-3387	137	1	828	3	N	86			210
							95	9							
07	1302	N	822	-0-	-480 B	-3387	112	1	670	3	N	36	166	1	80
							40	9							
*08	868	N	921	-0-	53 B	-3334	100	1	755	3	N	60			140
							66	9							
*09	1110	N	1065	-0-	-45 B	-3334	176	1	799	3	N	82			222
							90	9							
10	837	N	788	-0-	-49 B	-3334	70	1	659	3	N	54	174	1	102
							59	9							
*11	840	N	510	-0-	-330 B	-3334	98	1	349	3	N	57			159
							63	9							
12	1147	N	1004	-0-	-143 B	-3334	170	1	746	3	N	80	181	1	58
							88	9							

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7682	-0-	-3261 B	-23089	1048	1	5838	3	N	724	841	1			189
							796	9									
02	9048	X	7424	-0-	-1624 B	-23089	1005	1	5690	3	N	663	714	1			138
							729	9									
03	9052	X	7245	-0-	-1807 B	-23089	1191	1	5304	3	N	682	709	1			111
							750	9									
04	8760	X	6921	-0-	-1839 B	-23089	1326	1	4882	3	N	648	533	1	1	8	225
							713	9									
05	8277	X	5520	-0-	-2757 B	-23089	1188	1	3781	3	N	501	535	1			191
							551	9									
06	7680	X	5457	-0-	-2223 B	-23089	1089	1	3794	3	N	522	345	1			368
							574	9									
07	7936	X	5662	-0-	-2274 B	-23089	1087	1	3982	3	N	539	716	1			191
							593	9									
*08	7254	X	4425	-0-	-2829 B	-23089	880	1	3084	3	N	419	368	1			242
							461	9									
*09	4589	X	7079	-0-	2490 B	-20599	1344	1	4997	3	N	671	709	1			204
							738	9									
10	0	X	4784	-0-	4784 B	-15815	1200	1	3083	3	N	455	352	1			307
							501	9									
*11	0	X	4727	-0-	4727 B	-11088	1266	1	2966	3	N	450	533	1			224
							495	9									
12	0	X	2942	-0-	2942 B	-8146	1138	1	1451	3	N	321	361	1			184
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 69,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,595

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	2507	-0-	-3879 B	-9136	2361	3	146	9	N	133	183	1			101
02	4089	X	2102	-0-	-1987 B	-9136	1968	3	134	9	N	122	180	1			43
03	3193	X	2374	-0-	-819 B	-9136	2235	3	139	9	N	126					169
04	3030	X	2112	-0-	-918 B	-9136	1981	3	131	9	N	119	185	1	1	8	102
05	3131	X	5386	-0-	2255 B	-6881	5140	3	246	9	N	224	1	8			325
06	2430	X	5343	-0-	2913 B	-3968	5071	3	272	9	N	247	374	1			198
07	2387	X	4543	-0-	2156 B	-1812	4310	3	233	9	N	212	370	1			40
*08	5332	X	3517	-0-	-1815 B	-1812	3341	3	176	9	N	160					200
*09	5340	X	2893	-0-	-2447 B	-1812	2736	3	157	9	N	143	176	1			167
10	5518	X	2494	-0-	-3024 B	-1812	2356	3	138	9	N	125	177	1			115
*11	5340	X	1924	-0-	-3416 B	-1812	1806	3	118	9	N	107	181	1			41
12	4557	X	1981	-0-	-2576 B	-1812	1847	3	134	9	N	122					163

TOTAL GAS PROD: 37,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4448	-0-	-326 B	-43793	4188	3	260	9	N	236	184	1	2	8	186
02	4292	X	3996	-0-	-296 B	-43793	3763	3	233	9	N	212	191	1			207
03	4867	X	4515	-0-	-352 B	-43793	4294	3	221	9	N	201	181	1	1	8	226
04	4710	X	4220	-0-	-490 B	-43793	3990	3	230	9	N	209	190	1			245
05	4867	X	3761	-0-	-1106 B	-43793	3599	3	162	9	N	147					392
06	4290	X	4435	-0-	145 B	-43648	4227	3	208	9	N	189	376	1			205
07	4526	X	4461	-0-	-65 B	-43648	4262	3	199	9	N	181	183	1			203
*08	4526	X	4506	-0-	-20 B	-43648	4308	3	198	9	N	180	353	1			30
*09	4350	X	4342	-0-	-8 B	-43648	4125	3	217	9	N	197	188	1			39
10	4588	X	4392	-0-	-196 B	-43648	4169	3	223	9	N	203	180	1			62
*11	4440	X	4324	-0-	-116 B	-43648	4108	3	216	9	N	196	180	1			78
12	4495	X	4102	-0-	-393 B	-43648	3860	3	242	9	N	220	186	1			112

TOTAL GAS PROD: 51,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2315	-0-	-599 B	-17312	1211	1	776	3	N	298	354	1			117
							328	9									
02	2668	X	2306	-0-	-362 B	-17312	1196	1	813	3	N	270	180	1			207
							297	9									
03	2480	X	2943	-0-	463 B	-16849	1345	1	1286	3	N	284	374	1			117
							312	9									
04	2280	X	2658	-0-	378 B	-16471	1163	1	1235	3	N	236	191	1			162
							260	9									
05	2480	X	1669	-0-	-811 B	-16471	175	1	1246	3	N	225	168	1			219
							248	9									
06	2790	X	1945	-0-	-845 B	-16471	119	1	1553	3	N	248	181	1			286
							273	9									
07	2728	N	1592	-0-	-1136 B	-16471	117	1	1254	3	N	201	364	1			123
							221	9									
*08	1674	N	1803	-0-	129 B	-16342	290	1	1306	3	N	188	167	1			144
							207	9									
*09	1890	N	1828	-0-	-62 B	-16342	129	1	1433	3	N	242	178	1			208
							266	9									
10	1612	N	1471	-0-	-141 B	-16342	109	1	1167	3	N	177	188	1			197
							195	9									
*11	1650	N	1576	-0-	-74 B	-16342	113	1	1250	3	N	194	352	1			39
							213	9									
12	1953	N	1976	-0-	23 B	-16319	122	1	1569	3	N	259	190	1			108
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 24,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	6962	X	6962	-0-	-0- B	-0-	6381	3	581	9	N	528	386	1			249
02	5075	X	3403	-0-	-1672 B	-0-	3122	3	281	9	N	255	366	1			138
03	5425	X	4090	-0-	-1335 B	-0-	3776	3	314	9	N	285	367	1			56
04	8374	X	8374	-0-	-0- B	-0-	7721	3	653	9	N	594	555	1			95
05	5534	X	5534	-0-	-0- B	-0-	5143	3	391	9	N	355					450
06	5250	X	4344	-0-	-906 B	-0-	4018	3	326	9	N	296	376	1			370
07	5425	X	1576	-0-	-3849 B	-0-	1470	3	106	9	N	96	369	1			97
*08	9881	X	9881	-0-	-0- B	-0-	9177	3	704	9	N	640	574	1			163
*09	6610	X	6610	-0-	-0- B	-0-	6115	3	495	9	N	450	391	1			222
10	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5504	3	476	9	N	433	537	1			118
*11	5250	X	2645	-0-	-2605 B	-0-	2454	3	191	9	N	174	178	1			114
*12	8081	X	8081	-0-	-0- B	-0-	7369	3	712	9	N	647	545	1			216

TOTAL GAS PROD: 67,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,753

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1511	-0-	-721 B	-13287	1182	1	171	3	N	144	182	1			152
							158	9									
02	2001	X	1484	-0-	-517 B	-13287	1160	1	157	3	N	152	180	1			124
							167	9									
03	2108	X	1997	-0-	-111 B	-13287	1139	1	668	3	N	173	185	1			112
							190	9									
04	1740	X	1428	-0-	-312 B	-13287	1059	1	219	3	N	136	170	1			78
							150	9									
05	1581	X	1112	-0-	-469 B	-13287	266	1	736	3	N	100					178
							110	9									
06	1920	X	1181	-0-	-739 B	-13287	209	1	833	3	N	126	177	1			127
							139	9									
07	1488	N	911	-0-	-577 B	-13287	93	1	718	3	N	91					218
							100	9									
*08	1116	N	1127	-0-	11 B	-13276	153	1	858	3	N	105	168	1			155
							116	9									
*09	1170	N	1192	-0-	22 B	-13254	100	1	926	3	N	151	179	1			127
							166	9									
10	930	N	1051	-0-	121 B	-13133	83	1	818	3	N	136	165	1			98
							150	9									
*11	1020	N	1271	-0-	251 B	-12882	86	1	1041	3	N	131	171	1			58
							144	9									
12	1302	N	1454	-0-	152 B	-12730	149	1	1129	3	N	160	170	1			48
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	2007	-0-	2007 B	-23099	1479	3	528	9	Y	480	462	1			156
02	0	X	1341	-0-	1341 B	-21758	176	1	688	3	Y	434	370	1			220
							477	9									
03	0	X	1686	-0-	1686 B	-20072	227	1	928	3	Y	483	609	1			94
							531	9									
04	0	X	819	-0-	819 B	-19253	195	1	131	3	Y	448	340	1			202
							493	9									
05	0	X	2006	-0-	2006 B	-17247	325	1	1196	3	Y	441	552	1			91
							485	9									
06	0	X	2009	-0-	2009 B	-15238	313	1	1224	3	Y	429	371	1			149
							472	9									
07	0	X	2125	-0-	2125 B	-13113	285	1	1371	3	Y	426	344	1			231
							469	9									
*08	0	X	2012	-0-	2012 B	-11101	257	1	1292	3	Y	421	550	1			102
							463	9									
*09	0	X	1078	-0-	1078 B	-10023	215	1	412	3	Y	410	353	1			159
							451	9									
10	0	X	1974	-0-	1974 B	-8049	326	1	1189	3	Y	417	369	1			207
							459	9									
*11	0	X	1461	-0-	1461 B	-6588	269	1	788	3	Y	367	366	1			208
							404	9									
12	0	X	1603	-0-	1603 B	-4985	304	1	879	3	Y	382	372	1			218
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 20,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	842	-0-		-212	B	-0-	75	1	689	2	Y	71	68	0	3	1	-0-
									78	9									
02	899	N	707	-0-		-192	B	-0-	71	1	562	2	Y	67	65	0	2	1	-0-
									74	9									
03	899	N	866	-0-		-33	B	-0-	118	1	678	2	Y	64	64	0			-0-
									70	9									
04	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	119	1	717	2	Y	59	58	0	1	1	-0-
									65	9									
05	967	N	967	-0-		-0-	B	-0-	138	1	765	2	Y	58	56	0	2	1	-0-
									64	9									
06	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	235	1	1270	2	Y	47	43	0	4	1	-0-
									52	9									
07	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	263	1	1303	2	Y	42	41	0	1	1	-0-
									46	9									
08	1546	N	1546	-0-		-0-	B	-0-	242	1	1264	2	Y	36	35	0	1	1	-0-
									40	9									
09	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	250	1	1174	2	Y	33	33	0			-0-
									36	9									
10	1426	N	1420	-0-		-6	B	-0-	245	1	1136	2	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
11	1380	N	1353	-0-		-27	B	-0-	232	1	1080	2	Y	37	36	0	1	1	-0-
									41	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1701	-0-		-407	B	-0-	67	1	1408	2	Y	205	198	0	7	1	-0-
									226	9									
02	1624	N	1534	-0-		-90	B	-0-	64	1	1258	2	Y	193	189	0	4	1	-0-
									212	9									
03	2108	N	1570	-0-		-538	B	-0-	58	1	1268	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
									244	9									
04	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	41	1	1026	2	Y	192	190	0	2	1	-0-
									211	9									
05	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	31	1	768	2	Y	161	159	0	2	1	-0-
									177	9									
06	832	N	832	-0-		-0-	B	-0-	32	1	660	2	Y	127	125	0	2	1	-0-
									140	9									
07	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	26	1	485	2	Y	103	103	0			-0-
									113	9									
08	961	N	205	-0-		-756	B	-0-	10	1	152	2	Y	39	39	0			-0-
									43	9									
09	840	N	457	-0-		-383	B	-0-	18	1	361	2	Y	71	71	0			-0-
									78	9									
10	620	N	354	-0-		-266	B	-0-	22	1	282	2	Y	45	45	0			-0-
									50	9									
11	537	N	537	-0-		-0-	B	-0-	26	1	439	2	Y	65	65	0			-0-
									72	9									
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2045	-0-	2045	B	2045	117 1 177 9		1751	2	Y	161	160	0	1	1	-0-
09	14B2	EXT	3454	-0-	3454	B	5499	147 1 438 9		2869	2	Y	398	398	0			-0-
10	14B2	EXT	2942	-0-	2942	B	8441	184 1 395 9		2363	2	Y	359	359	0			-0-
11	14B2	EXT	2702	-0-	2702	B	11143	129 1 362 9		2211	2	Y	329	328	0	1	1	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11143					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3704	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3312	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
03	3689	X	3670	-0-	-19 B	-0-	3565	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212 B	-0-	3284	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	3751	X	3424	-0-	-327 B	-0-	3365	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	3630	X	3109	-0-	-521 B	-0-	3065	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	3658	X	2619	-0-	-1039 B	-0-	2578	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	3658	X	2067	-0-	-1591 B	-0-	2036	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	3360	X	1850	-0-	-1510 B	-0-	1776	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	3410	X	2408	-0-	-1002 B	-0-	2363	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	3120	X	2536	-0-	-584 B	-0-	2467	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5184	X	5184	-0-	-0- B	-0-	4958	2	226	9	Y	205	180	0	25	1	-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4051	2	196	9	Y	178	164	0	14	1	-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	4802	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	4413	2	177	9	Y	161	154	0	7	1	-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4698	2	205	9	Y	186	173	0	13	1	-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	4477	2	196	9	Y	178	165	0	13	1	-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0- B	-0-	4563	2	198	9	Y	180	176	0	4	1	-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0- B	-0-	4502	2	184	9	Y	167	164	0	3	1	-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	4063	2	175	9	Y	159	159	0			-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	4189	2	177	9	Y	161	161	0			-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	3915	2	173	9	Y	157	154	0	3	1	-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2258	-0-	-98 B	-0-	128 388	1 9	1742	2	Y	353	345	0	8	1	-0-
02	2175	X	2088	-0-	-87 B	-0-	124 366	1 9	1598	2	Y	333	327	0	6	1	-0-
03	2418	X	2191	-0-	-227 B	-0-	129 348	1 9	1714	2	Y	316	315	0	1	1	-0-
04	2340	X	2107	-0-	-233 B	-0-	131 370	1 9	1606	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
05	2418	X	2222	-0-	-196 B	-0-	96 422	1 9	1704	2	Y	384	379	0	5	1	-0-
06	2190	X	1981	-0-	-209 B	-0-	88 361	1 9	1532	2	Y	328	324	0	4	1	-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	89 438	1 9	1712	2	Y	398	397	0	1	1	-0-
08	2232	N	2120	-0-	-112 B	-0-	114 410	1 9	1596	2	Y	373	372	0	1	1	-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37 B	-0-	89 388	1 9	1466	2	Y	353	353	0			-0-
10	2232	N	1956	-0-	-276 B	-0-	94 374	1 9	1488	2	Y	340	340	0			-0-
11	2040	N	1869	-0-	-171 B	-0-	98 360	1 9	1411	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,841

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3531	-0-	-282 B	-0-	3345	2	186	9	Y	169	152	0	17	1	-0-
02	3393	X	3110	-0-	-283 B	-0-	2982	2	128	9	Y	116	106	0	10	1	-0-
03	3627	X	3481	-0-	-146 B	-0-	3356	2	125	9	Y	114	113	0	1	1	-0-
04	3510	X	3200	-0-	-310 B	-0-	3088	2	112	9	Y	102	97	0	5	1	-0-
05	3627	X	3403	-0-	-224 B	-0-	3276	2	127	9	Y	115	106	0	9	1	-0-
06	3420	X	3321	-0-	-99 B	-0-	3199	2	122	9	Y	111	102	0	9	1	-0-
07	3472	X	3363	-0-	-109 B	-0-	3249	2	114	9	Y	104	101	0	3	1	-0-
08	3472	X	3236	-0-	-236 B	-0-	3137	2	99	9	Y	90	88	0	2	1	-0-
09	3330	X	2380	-0-	-950 B	-0-	2302	2	78	9	Y	71	71	0			-0-
10	3441	X	2868	-0-	-573 B	-0-	2771	2	97	9	Y	88	88	0			-0-
11	3330	X	2546	-0-	-784 B	-0-	2454	2	92	9	Y	84	82	0	2	1	-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	3461	-0-	-918 B	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3920	-0-	-761 B	-0-	3756	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
04	4530	X	3483	-0-	-1047 B	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3079	-0-	-1292 B	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3041	-0-	-709 B	-0-	2887	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
07	3906	X	2831	-0-	-1075 B	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	3411	2	165	9	Y	150	150	1			-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	3621	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
11	3840	X	3498	-0-	-342 B	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4146	-0-	-39 B	-0-	4082	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	3973	X	3815	-0-	-158 B	-0-	3756	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	4464	X	4226	-0-	-238 B	-0-	4131	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	4320	X	3918	-0-	-402 B	-0-	3844	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	4464	X	3806	-0-	-658 B	-0-	3740	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	4020	X	3691	-0-	-329 B	-0-	3660	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4216	X	3597	-0-	-619 B	-0-	3580	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	4216	X	2262	-0-	-1954 B	-0-	2252	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	3930	X	3444	-0-	-486 B	-0-	3383	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0- B	-0-	4047	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
11	3690	X	2042	-0-	-1648 B	-0-	2003	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3043	-0-	-243 B	-0-	277	1	2537	2	Y	208	196	0	12	1	-0-
							229	9									
02	3074	X	2819	-0-	-255 B	-0-	291	1	2299	2	Y	208	200	0	8	1	-0-
							229	9									
03	3131	X	2916	-0-	-215 B	-0-	401	1	2295	2	Y	200	199	0	1	1	-0-
							220	9									
04	3030	X	2828	-0-	-202 B	-0-	374	1	2243	2	Y	192	188	0	4	1	-0-
							211	9									
05	3131	X	2905	-0-	-226 B	-0-	410	1	2272	2	Y	203	197	0	6	1	-0-
							223	9									
06	2940	X	2777	-0-	-163 B	-0-	397	1	2178	2	Y	184	178	0	6	1	-0-
							202	9									
07	3007	X	2832	-0-	-175 B	-0-	433	1	2187	2	Y	193	191	0	2	1	-0-
							212	9									
08	2914	X	2766	-0-	-148 B	-0-	407	1	2164	2	Y	177	175	0	2	1	-0-
							195	9									
09	2820	X	2609	-0-	-211 B	-0-	418	1	2002	2	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
10	2914	X	2705	-0-	-209 B	-0-	439	1	2073	2	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
11	2790	X	2521	-0-	-269 B	-0-	406	1	1928	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
							187	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	4970	2	396	9	Y	360	336	0	24	1	-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	5552	2	305	9	Y	277	258	0	19	1	-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0- B	-0-	5858	2	289	9	Y	263	262	0	1	1	-0-
04	5594	X	5594	-0-	-0- B	-0-	5307	2	287	9	Y	261	252	0	9	1	-0-
05	5580	X	5580	-0-	-0- B	-0-	5263	2	317	9	Y	288	274	0	14	1	-0-
06	6060	X	5048	-0-	-1012 B	-0-	4759	2	289	9	Y	263	249	0	14	1	-0-
07	6262	X	4628	-0-	-1634 B	-0-	4311	2	317	9	Y	288	284	0	4	1	-0-
08	6138	X	4608	-0-	-1530 B	-0-	4322	2	286	9	Y	260	257	0	3	1	-0-
09	5580	X	4591	-0-	-989 B	-0-	4321	2	270	9	Y	245	245	0			-0-
10	5580	X	4649	-0-	-931 B	-0-	4385	2	264	9	Y	240	240	0			-0-
11	5040	X	4411	-0-	-629 B	-0-	4145	2	266	9	Y	242	239	0	3	1	-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2363	-0-	-55 B	-58118	2241	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
02	2117	N	2589	-0-	472 B	-57646	2483	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	2697	N	2333	-0-	-364 B	-57646	2134	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
04	0	N	1920	-0-	1920 B	-55726	1859	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	0	N	2031	-0-	2031 B	-53695	1995	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	0	N	1889	-0-	1889 B	-51806	1863	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	0	N	2027	-0-	2027 B	-49779	1993	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2046	N	2033	-0-	-13 B	-49779	2003	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	1890	N	1911	-0-	21 B	-49758	1828	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
10	2015	N	1778	-0-	-237 B	-49758	1731	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
11	1980	N	2030	-0-	50 B	-49708	1978	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-49708					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2433	2	142	9	Y	129	117	0	12	1	-0-
02	2175	N	2093	-0-	-82 B	-0-	1999	2	94	9	Y	85	78	0	7	1	-0-
03	2449	N	1964	-0-	-485 B	-0-	1880	2	84	9	Y	76	76	0			-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1848	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2201	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	1984	2	119	9	Y	108	102	0	6	1	-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	1978	2	130	9	Y	118	116	0	2	1	-0-
08	2325	N	2095	-0-	-230 B	-0-	1979	2	116	9	Y	105	104	0	1	1	-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175 B	-0-	1823	2	102	9	Y	93	93	0			-0-
10	2108	N	1957	-0-	-151 B	-0-	1850	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
11	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-	1702	2	102	9	Y	93	92	0	1	1	-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5656	-0-	-203 B	-0-	5360	2	296	9	Y	269	243	0	26	1	-0-
02	5858	X	4945	-0-	-913 B	-0-	4712	2	233	9	Y	212	196	0	16	1	-0-
03	6262	X	5383	-0-	-879 B	-0-	5164	2	219	9	Y	199	198	0	1	1	-0-
04	6060	X	5196	-0-	-864 B	-0-	4935	2	261	9	Y	237	229	0	8	1	-0-
05	5828	X	5440	-0-	-388 B	-0-	5155	2	285	9	Y	259	245	0	14	1	-0-
06	5460	X	5220	-0-	-240 B	-0-	4964	2	256	9	Y	233	219	0	14	1	-0-
07	5394	X	5351	-0-	-43 B	-0-	5092	2	259	9	Y	235	231	0	4	1	-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152 B	-0-	5033	2	240	9	Y	218	214	0	4	1	-0-
09	5250	X	4116	-0-	-1134 B	-0-	3907	2	209	9	Y	190	190	0			-0-
10	5425	X	4811	-0-	-614 B	-0-	4571	2	240	9	Y	218	218	0			-0-
11	5220	X	4874	-0-	-346 B	-0-	4614	2	260	9	Y	236	233	0	3	1	-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	31 218	1 9	978	2	Y	198	193	0	5	1	-0-
02	1247	N	1195	-0-	-52 B	-0-	33 186	1 9	976	2	Y	169	166	0	3	1	-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	37 191	1 9	999	2	Y	174	174	0			-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	42 189	1 9	938	2	Y	172	170	0	2	1	-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	48 197	1 9	942	2	Y	179	177	0	2	1	-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	52 183	1 9	866	2	Y	166	164	0	2	1	-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	40 185	1 9	871	2	Y	168	167	0	1	1	-0-
08	1178	N	1077	-0-	-101 B	-0-	64 167	1 9	846	2	Y	152	151	0	1	1	-0-
09	1110	N	953	-0-	-157 B	-0-	53 116	1 9	784	2	Y	105	105	0			-0-
10	1085	N	817	-0-	-268 B	-0-	44 55	1 9	718	2	Y	50	50	0			-0-
11	1050	N	878	-0-	-172 B	-0-	47 124	1 9	707	2	Y	113	113	0			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	43	1	441	2	Y	172	170	0	2	1	-0-
							189	9									
02	783	N	244	-0-	-539 B	-0-	48	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	40	1	448	2	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	23	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	34	1	398	2	Y	202	201	0	1	1	-0-
							222	9									
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	41	1	446	2	Y	201	200	0	1	1	-0-
							221	9									
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	35	1	403	2	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
08	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	37	1	412	2	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
09	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	30	1	344	2	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
10	682	N	453	-0-	-229 B	-0-	19	1	233	2	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
11	630	N	257	-0-	-373 B	-0-	69	2	188	9	Y	171	171	0			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	142	2	30	9	Y	27	26	0	1	1	-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	212	2	26	9	Y	24	23	0	1	1	-0-
03	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	86	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	103	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	99	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	93	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	119	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	129	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	94	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	102	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	99	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	97	1	960	2	Y	187	183	0	4	1	-0-
								206	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	74	1	751	2	Y	137	134	0	3	1	-0-
								151	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48	B	-0-	88	1	927	2	Y	161	161	0			-0-
								177	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	82	1	800	2	Y	218	217	0	1	1	-0-
								240	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	62	1	673	2	Y	299	297	0	2	1	-0-
								329	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	63	1	638	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
								273	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	63	1	651	2	Y	200	199	0	1	1	-0-
								220	9									
08	1054	N	942	-0-	-112	B	-0-	65	1	666	2	Y	192	192	0			-0-
								211	9									
09	960	N	931	-0-	-29	B	-0-	65	1	646	2	Y	200	200	0			-0-
								220	9									
10	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	65	1	612	2	Y	187	187	0			-0-
								206	9									
11	900	N	884	-0-	-16	B	-0-	72	1	606	2	Y	187	187	0			-0-
								206	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

01	1054	N	796	-0-	-258	B	-42378	743	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	986	N	927	-0-	-59	B	-42378	890	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1333	N	945	-0-	-388	B	-42378	887	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	0	N	1165	-0-	1165	B	-41213	1114	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	0	N	949	-0-	949	B	-40264	917	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	0	N	499	-0-	499	B	-39765	467	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	0	N	879	-0-	879	B	-38886	855	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	961	N	1046	-0-	85	B	-38801	1017	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	510	N	1113	-0-	603	B	-38198	1026	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
10	868	N	1254	-0-	386	B	-37812	1200	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	1020	N	1210	-0-	190	B	-37622	1146	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-37622					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	627	-0-	-210	B	-0-	15 129	1 9	483	2	Y	117	115	0	2	1	-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	19 168	1 9	566	2	Y	153	151	0	2	1	-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	27 165	1 9	733	2	Y	150	150	0			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	27 189	1 9	601	2	Y	172	171	0	1	1	-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	35 176	1 9	699	2	Y	160	158	0	2	1	-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	38 149	1 9	630	2	Y	135	133	0	2	1	-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	29 169	1 9	632	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
08	899	N	778	-0-	-121	B	-0-	45 139	1 9	594	2	Y	126	126	0			-0-
09	810	N	704	-0-	-106	B	-0-	36 124	1 9	544	2	Y	113	113	0			-0-
10	837	N	742	-0-	-95	B	-0-	34 140	1 9	568	2	Y	127	127	0			-0-
11	750	N	719	-0-	-31	B	-0-	37 121	1 9	561	2	Y	110	110	0			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3210	-0-	-1285	B	-0-	3042	2	168	9	Y	153	138	0	15	1	-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	B	-0-	5267	2	243	9	Y	221	203	0	18	1	-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	B	-0-	4201	2	185	9	Y	168	167	0	1	1	-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	B	-0-	4524	2	209	9	Y	190	183	0	7	1	-0-
05	4192	X	4192	-0-	-0-	B	-0-	4010	2	182	9	Y	165	154	0	11	1	-0-
06	5340	X	4332	-0-	-1008	B	-0-	4156	2	176	9	Y	160	148	0	12	1	-0-
07	5518	X	4149	-0-	-1369	B	-0-	3964	2	185	9	Y	168	165	0	3	1	-0-
08	4898	X	3966	-0-	-932	B	-0-	3803	2	163	9	Y	148	145	0	3	1	-0-
09	4740	X	3376	-0-	-1364	B	-0-	3212	2	164	9	Y	149	149	0			-0-
10	4464	X	3621	-0-	-843	B	-0-	3468	2	153	9	Y	139	139	0			-0-
11	4320	X	3419	-0-	-901	B	-0-	3256	2	163	9	Y	148	146	0	2	1	-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1641	-0-		-95	B	-0-		52	1	1194	2	Y	359	354	0	5	1	-0-
										395	9									
02	1718	N	1718	-0-		-0-	B	-0-		69	1	1377	2	Y	247	242	0	5	1	-0-
										272	9									
03	1773	N	1773	-0-		-0-	B	-0-		67	1	1462	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
										244	9									
04	1719	N	1719	-0-		-0-	B	-0-		56	1	1396	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
										267	9									
05	1867	N	1867	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1496	2	Y	282	278	0	4	1	-0-
										310	9									
06	1808	N	1808	-0-		-0-	B	-0-		70	1	1443	2	Y	268	264	0	4	1	-0-
										295	9									
07	1850	N	1850	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1469	2	Y	273	272	0	1	1	-0-
										300	9									
08	1803	N	1803	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1355	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
										359	9									
09	1680	N	1098	-0-		-582	B	-0-		44	1	846	2	Y	189	189	0			-0-
										208	9									
10	1736	N	537	-0-		-1199	B	-0-		31	1	399	2	Y	97	97	0			-0-
										107	9									
11	1680	N	390	-0-		-1290	B	-0-		17	1	297	2	Y	69	69	0			-0-
										76	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-		-1147	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	X	5496	-0-		-0-	B	-0-		5308	2	188	9	Y	171	145	0	26	1	-0-
02	2552	X	1331	-0-		-1221	B	-0-		1229	2	102	9	Y	93	89	0	4	1	-0-
03	589	X	360	-0-		-229	B	-0-		302	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
04	2944	X	2944	-0-		-0-	B	-0-		2869	2	75	9	Y	68	63	0	5	1	-0-
05	3658	X	2637	-0-		-1021	B	-0-		2554	2	83	9	Y	75	68	0	7	1	-0-
06	3540	X	2703	-0-		-837	B	-0-		2623	2	80	9	Y	73	65	0	8	1	-0-
07	2854	X	2854	-0-		-0-	B	-0-		2766	2	88	9	Y	80	78	0	2	1	-0-
08	3038	X	2606	-0-		-432	B	-0-		2543	2	63	9	Y	57	55	0	2	1	-0-
09	2940	X	1867	-0-		-1073	B	-0-		1821	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
10	2852	X	2426	-0-		-426	B	-0-		2365	2	61	9	Y	55	55	0			-0-
11	2760	X	2342	-0-		-418	B	-0-		2279	2	63	9	Y	57	56	0	1	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-		-2852	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-		-0-	B	-0-		3059	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	2885	X	2885	-0-		-0-	B	-0-		2835	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	2682	X	2682	-0-		-0-	B	-0-		2618	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
04	2064	X	2064	-0-		-0-	B	-0-		2031	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3069	X	2212	-0-		-857	B	-0-		2181	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	2970	X	1177	-0-		-1793	B	-0-		1160	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-		1448	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	2201	N	1480	-0-		-721	B	-0-		1468	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	1170	N	1110	-0-		-60	B	-0-		1075	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	1457	N	787	-0-		-670	B	-0-		770	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1440	N	501	-0-		-939	B	-0-		489	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-		-1147	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	1446	2	77	9	Y	70	63	0	7	1	-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2164	2	95	9	Y	86	79	0	7	1	-0-
03	2170	N	1393	-0-	-777 B	-0-	1304	2	89	9	Y	81	81	0			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1268	2	67	9	Y	61	59	0	2	1	-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1313	2	65	9	Y	59	56	0	3	1	-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1371	2	68	9	Y	62	58	0	4	1	-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1449	2	73	9	Y	66	65	0	1	1	-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1330	2	57	9	Y	52	51	0	1	1	-0-
09	1440	N	1288	-0-	-152 B	-0-	1231	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
10	1519	N	1333	-0-	-186 B	-0-	1274	2	59	9	Y	54	54	0			-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1309	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4596	-0-	-767 B	-0-	4187	2	409	9	Y	372	352	0	20	1	-0-
02	5017	X	4207	-0-	-810 B	-0-	3789	2	418	9	Y	380	367	0	13	1	-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549 B	-0-	4107	2	428	9	Y	389	388	0	1	1	-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	4600	2	451	9	Y	410	403	0	7	1	-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4519	2	440	9	Y	400	388	0	12	1	-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	4747	2	416	9	Y	378	365	0	13	1	-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	4356	2	400	9	Y	364	360	0	4	1	-0-
08	5208	X	4659	-0-	-549 B	-0-	4299	2	360	9	Y	327	324	0	3	1	-0-
09	5160	X	4453	-0-	-707 B	-0-	4087	2	366	9	Y	333	333	0			-0-
10	5332	X	4467	-0-	-865 B	-0-	4204	2	263	9	Y	239	239	0			-0-
11	5160	X	4281	-0-	-879 B	-0-	3942	2	339	9	Y	308	306	0	2	1	-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	781	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	657	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	750	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	680	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	567	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	637	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	684	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	589	N	471	-0-	-118 B	-0-	456	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	660	N	65	-0-	-595 B	-0-	46	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	713	N	385	-0-	-328 B	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	768	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	199	9	Y	181	173	0	8	1	-0-
02	1972	N	1624	-0-	-348	B	-0-	1420	2	204	9	Y	185	180	0	5	1	-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	194	9	Y	176	175	0	1	1	-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1456	2	175	9	Y	159	157	0	2	1	-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	197	9	Y	179	175	0	4	1	-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	152	9	Y	138	134	0	4	1	-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	156	9	Y	142	141	0	1	1	-0-
08	1767	N	1466	-0-	-301	B	-0-	1325	2	141	9	Y	128	127	0	1	1	-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1349	2	144	9	Y	131	131	0			-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	176	9	Y	160	160	0			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1425	2	164	9	Y	149	148	0	1	1	-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6923	-0-	-331	B	-0-	34	1	5950	2	Y	854	825	0	29	1	-0-
								939	9									
02	6786	X	6503	-0-	-283	B	-0-	37	1	5524	2	Y	856	837	0	19	1	-0-
								942	9									
03	7471	X	7009	-0-	-462	B	-0-	45	1	6108	2	Y	778	776	0	2	1	-0-
								856	9									
04	7230	X	6621	-0-	-609	B	-0-	47	1	5661	2	Y	830	821	0	9	1	-0-
								913	9									
05	7471	X	6701	-0-	-770	B	-0-	39	1	5668	2	Y	904	889	0	15	1	-0-
								994	9									
06	6720	X	6174	-0-	-546	B	-0-	57	1	5252	2	Y	786	771	0	15	1	-0-
								865	9									
07	7006	X	6210	-0-	-796	B	-0-	54	1	5292	2	Y	785	781	0	4	1	-0-
								864	9									
08	7006	X	5857	-0-	-1149	B	-0-	56	1	5080	2	Y	655	651	0	4	1	-0-
								721	9									
09	6630	X	5699	-0-	-931	B	-0-	61	1	4861	2	Y	706	706	0			-0-
								777	9									
10	6696	X	5757	-0-	-939	B	-0-	67	1	4906	2	Y	713	713	0			-0-
								784	9									
11	6180	X	5303	-0-	-877	B	-0-	115	1	4466	2	Y	656	653	0	3	1	-0-
								722	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1922	N	1733	-0-	-189	B	-0-	1704	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1661	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1609	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1641	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1620	N	1564	-0-	-56	B	-0-	1532	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	1705	N	1620	-0-	-85	B	-0-	1605	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1590	N	1507	-0-	-83	B	-0-	1488	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2174	-0-	-182	B	-0-	2106	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	2088	N	504	-0-	-1584	B	-0-	471	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2371	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2089	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2016	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2012	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2033	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	1918	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	2046	N	1977	-0-	-69	B	-0-	1921	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
11	2010	N	1884	-0-	-126	B	-0-	1822	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5691	-0-	-416	B	-0-	5247	2	444	9	Y	404	379	0	25	1	-0-
02	5713	X	5406	-0-	-307	B	-0-	5009	2	397	9	Y	361	344	0	17	1	-0-
03	6107	X	5875	-0-	-232	B	-0-	5402	2	473	9	Y	430	429	0	1	1	-0-
04	5790	X	5538	-0-	-252	B	-0-	5056	2	482	9	Y	438	430	0	8	1	-0-
05	5983	X	5639	-0-	-344	B	-0-	5142	2	497	9	Y	452	439	0	13	1	-0-
06	5580	X	5099	-0-	-481	B	-0-	4679	2	420	9	Y	382	369	0	13	1	-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	B	-0-	5593	2	490	9	Y	445	440	0	5	1	-0-
08	5890	X	5606	-0-	-284	B	-0-	5195	2	411	9	Y	374	370	0	4	1	-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	B	-0-	5277	2	386	9	Y	351	351	0			-0-
10	6076	X	5884	-0-	-192	B	-0-	5467	2	417	9	Y	379	379	0			-0-
11	5880	X	5740	-0-	-140	B	-0-	5338	2	402	9	Y	365	362	0	3	1	-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,381

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4343	-0-	-431	B	-0-	3621	2	722	9	Y	656	639	0	17	1	-0-
02	4292	X	4020	-0-	-272	B	-0-	3313	2	707	9	Y	643	631	0	12	1	-0-
03	4371	X	3726	-0-	-645	B	-0-	3045	2	681	9	Y	619	617	0	2	1	-0-
04	4230	X	4113	-0-	-117	B	-0-	3443	2	670	9	Y	609	604	0	5	1	-0-
05	4371	X	3946	-0-	-425	B	-0-	3257	2	689	9	Y	626	618	0	8	1	-0-
06	4200	X	3910	-0-	-290	B	-0-	3280	2	630	9	Y	573	564	0	9	1	-0-
07	4309	X	4092	-0-	-217	B	-0-	3413	2	679	9	Y	617	614	0	3	1	-0-
08	4247	X	3880	-0-	-367	B	-0-	3280	2	600	9	Y	545	543	0	2	1	-0-
09	4110	X	3634	-0-	-476	B	-0-	3038	2	596	9	Y	542	542	0			-0-
10	4092	X	3774	-0-	-318	B	-0-	3157	2	617	9	Y	561	561	0			-0-
11	3960	X	3599	-0-	-361	B	-0-	2994	2	605	9	Y	550	548	0	2	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,541

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	1305	N	1255	-0-	-50	B	-0-	1215	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	1581	N	1393	-0-	-188	B	-0-	1331	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	B	-0-	1103	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	B	-0-	1038	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
11	1110	N	1086	-0-	-24	B	-0-	1025	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2386	-0-	-311	B	-0-	2296	2	90	9	Y	82	71	0	11	1	-0-
02	2436	X	2174	-0-	-262	B	-0-	2088	2	86	9	Y	78	71	0	7	1	-0-
03	2480	X	2463	-0-	-17	B	-0-	2378	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
04	2400	X	2324	-0-	-76	B	-0-	2240	2	84	9	Y	76	72	0	4	1	-0-
05	2480	X	2387	-0-	-93	B	-0-	2296	2	91	9	Y	83	77	0	6	1	-0-
06	2310	X	2288	-0-	-22	B	-0-	2213	2	75	9	Y	68	62	0	6	1	-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2271	2	75	9	Y	68	66	0	2	1	-0-
08	2387	N	2326	-0-	-61	B	-0-	2254	2	72	9	Y	65	63	0	2	1	-0-
09	2280	N	2158	-0-	-122	B	-0-	2094	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
10	2356	N	2216	-0-	-140	B	-0-	2146	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
11	2250	N	2091	-0-	-159	B	-0-	2016	2	75	9	Y	68	67	0	1	1	-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	667	-0-	-5440	B	-0-	498	2	169	9	Y	154	152	0	2	1	-0-
02	5713	X	188	-0-	-5525	B	-0-	93	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
03	6107	X	84	-0-	-6023	B	-0-	17	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	4920	X	64	-0-	-4856	B	-0-	13	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	B	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	660	X	1	-0-	-659	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	X	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5191	-0-	-389 B	-0-	4879	2	312	9	Y	284	260	0	24	1	-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5621	2	316	9	Y	287	268	0	19	1	-0-
03	5177	X	5046	-0-	-131 B	-0-	4770	2	276	9	Y	251	250	0	1	1	-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0- B	-0-	4760	2	229	9	Y	208	200	0	8	1	-0-
05	5177	X	5019	-0-	-158 B	-0-	4786	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06	6150	X	5000	-0-	-1150 B	-0-	4792	2	208	9	Y	189	175	0	14	1	-0-
07	6355	X	5321	-0-	-1034 B	-0-	5110	2	211	9	Y	192	188	0	4	1	-0-
08	5146	X	5132	-0-	-14 B	-0-	4944	2	188	9	Y	171	167	0	4	1	-0-
09	5010	X	4579	-0-	-431 B	-0-	4401	2	178	9	Y	162	162	0			-0-
10	5332	X	4773	-0-	-559 B	-0-	4591	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
11	5160	X	4525	-0-	-635 B	-0-	4340	2	185	9	Y	168	165	0	3	1	-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2891	-0-	-271 B	-856548	2828	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	3045	X	2392	-0-	-653 B	-856548	2309	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	3255	X	3349	-0-	94 B	-856454	3188	2	161	9	Y	146	146	1			-0-
04	2850	X	2796	-0-	-54 B	-856454	2688	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	2883	X	2835	-0-	-48 B	-856454	2773	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	2790	X	2684	-0-	-106 B	-856454	2627	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	3348	X	2846	-0-	-502 B	-856454	2768	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
08	3348	X	2586	-0-	-762 B	-856454	2525	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	2790	X	2916	-0-	126 B	-856328	2765	2	151	9	Y	137	137	1			-0-
10	2852	X	2897	-0-	45 B	-856283	2796	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
11	2760	X	2915	-0-	155 B	-856128	2813	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-856128					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1065	-0-	-578 B	-0-	5	1	943	2	Y	106	101	0	5	1	-0-
							117	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	10	1	1429	2	Y	300	295	0	5	1	-0-
							330	9									
03	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	37	1	5093	2	Y	1016	1013	0	3	1	-0-
							1118	9									
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	9	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	82	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	1	1	60	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	2325	X	162	-0-	-2163 B	-0-	1	1	126	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
08	2325	X	95	-0-	-2230 B	-0-	1	1	74	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	180	X	69	-0-	-111 B	-0-	1	1	44	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	186	X	164	-0-	-22 B	-0-	51	2	113	9	Y	103	103	0			-0-
11	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	3	1	147	2	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3332	-0-	-822 B	-0-	16	1	2913	2	Y	366	352	0	14	1	-0-
							403	9									
02	3306	X	3160	-0-	-146 B	-0-	18	1	2737	2	Y	368	359	0	9	1	-0-
							405	9									
03	4092	X	4072	-0-	-20 B	-0-	26	1	3544	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
							502	9									
04	3960	X	3818	-0-	-142 B	-0-	27	1	3260	2	Y	483	478	0	5	1	-0-
							531	9									
05	4092	X	3854	-0-	-238 B	-0-	22	1	3280	2	Y	502	493	0	9	1	-0-
							552	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	34	1	3094	2	Y	453	444	0	9	1	-0-
							498	9									
07	4061	X	3595	-0-	-466 B	-0-	31	1	3047	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
							517	9									
08	4061	X	3574	-0-	-487 B	-0-	34	1	3069	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
							471	9									
09	3810	X	3309	-0-	-501 B	-0-	35	1	2819	2	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
10	3844	X	3241	-0-	-603 B	-0-	39	1	2837	2	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
11	3630	X	3222	-0-	-408 B	-0-	68	1	2675	2	Y	435	433	0	2	1	-0-
							479	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,707

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	385	-0-	-137 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	506	-0-	-207 B	-0-	498	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	522	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	707	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1458	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	1421	N	1344	-0-	-77 B	-0-	1301	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	1327	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1272	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1225	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1179	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1141	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55 B	-0-	1168	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	1200	N	855	-0-	-345 B	-0-	812	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1144	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1219	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	48	1	437	2	Y	30	28	0	2	1	-0-
							33	9									
02	551	N	293	-0-	-258 B	-0-	31	1	247	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	100	1	569	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	72	1	427	2	Y	22	21	0	1	1	-0-
							24	9									
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	59	1	324	2	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	44	1	236	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							15	9									
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	56	1	287	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	54	1	290	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	69	1	332	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	107	1	495	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	52	1	250	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	1	1	72	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	9	1	59	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	9	1	62	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	9	1	56	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	9	1	55	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	11	1	52	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2276	-0-	-18 B	-0-	2219	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2019	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	2449	N	2130	-0-	-319 B	-0-	2053	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1946	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1799	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1599	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1580	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	1829	N	1762	-0-	-67 B	-0-	1747	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1555	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	1612	N	1610	-0-	-2 B	-0-	1566	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	1710	N	1433	-0-	-277 B	-0-	1397	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	43	1	1136	2	Y	80	74	0	6	1	-0-
							88	9									
02	1102	N	949	-0-	-153 B	-0-	16	1	872	2	Y	55	52	0	3	1	-0-
							61	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1	1	1044	2	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	Y	39	38	0	1	1	-0-
							43	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	83	1	898	2	Y	101	99	0	2	1	-0-
							111	9									
06	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	117	1	755	2	Y	64	62	0	2	1	-0-
							70	9									
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	104	1	719	2	Y	61	60	0	1	1	-0-
							67	9									
08	1085	N	864	-0-	-221 B	-0-	101	1	669	2	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
09	930	N	774	-0-	-156 B	-0-	102	1	631	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
10	899	N	715	-0-	-184 B	-0-	120	1	575	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	840	N	649	-0-	-191 B	-0-	67	1	540	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1441	-0-	-78 B	-0-	1245	2	196	9	Y	178	172	0	6	1	-0-
02	1566	N	1466	-0-	-100 B	-0-	1247	2	219	9	Y	199	195	0	4	1	-0-
03	1674	N	1098	-0-	-576 B	-0-	932	2	166	9	Y	151	151	0			-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1332	2	172	9	Y	156	154	0	2	1	-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1478	2	216	9	Y	196	192	0	4	1	-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1113	2	146	9	Y	133	130	0	3	1	-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1498	2	189	9	Y	172	171	0	1	1	-0-
08	1674	N	1333	-0-	-341 B	-0-	1181	2	152	9	Y	138	137	0	1	1	-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1417	2	185	9	Y	168	168	0			-0-
10	1674	N	1499	-0-	-175 B	-0-	1324	2	175	9	Y	159	159	0			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1150	2	155	9	Y	141	140	0	1	1	-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3274	2	586	9	Y	533	518	0	15	1	-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-	3738	2	485	9	Y	441	428	0	13	1	-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	3616	2	425	9	Y	386	385	0	1	1	-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	3402	2	487	9	Y	443	437	0	6	1	-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	3423	2	520	9	Y	473	464	0	9	1	-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3141	2	474	9	Y	431	422	0	9	1	-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3000	2	539	9	Y	490	487	0	3	1	-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0- B	-0-	3077	2	476	9	Y	433	431	0	2	1	-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0- B	-0-	2947	2	441	9	Y	401	401	0			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	2998	2	437	9	Y	397	397	0			-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	2739	2	413	9	Y	375	373	0	2	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	3039	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1730	2	239	9	Y	217	217	1			-0-
03	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	2770	2	251	9	Y	228	228	1			-0-
04	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2421	2	472	9	Y	429	429	1			-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2643	2	262	9	Y	238	238	1			-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2536	2	396	9	Y	360	360	1			-0-
07	2821	X	2245	-0-	-576 B	-0-	1747	2	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	2821	X	1711	-0-	-1110 B	-0-	1682	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	2730	X	1715	-0-	-1015 B	-0-	1653	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
10	2232	N	1781	-0-	-451 B	-0-	1731	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	1650	N	1377	-0-	-273 B	-0-	1314	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1790	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2494	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	3145	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2894	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	2965	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2945	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	2933	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	2945	X	2520	-0-	-425 B	-0-	2491	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2803	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	2945	X	2741	-0-	-204 B	-0-	2711	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	2850	X	2801	-0-	-49 B	-0-	2758	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
12	2945	N	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2639	-0-	-430 B	-1443572	2574	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	2900	X	2408	-0-	-492 B	-1443572	2355	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	3100	X	368	-0-	-2732 B	-1443572	316	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	2910	X	3134	-0-	224 B	-1443348	3103	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	3007	X	2304	-0-	-703 B	-1443348	2258	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	2550	X	33	-0-	-2517 B	-1443348	1	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-1443348					Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131 B	-1443348					Y	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030 B	-1443348					Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-1443348					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-1443348					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-1443348					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2767	-0-	-240 B	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	2871	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2426	-0-	-333 B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2524	-0-	-506 B	-0-	2484	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3131	X	2054	-0-	-1077 B	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2408	-0-	-506 B	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	2504	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	2604	X	2594	-0-	-10 B	-0-	2554	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2520	X	2075	-0-	-445 B	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1050	-0-	-66 B	-601685	1010	2	9	4	Y	28					106
							31	9									
02	841	N	988	-0-	147 B	-601538	949	2	9	4	Y	27					133
							30	9									
03	1085	N	1018	-0-	-67 B	-601538	980	2	7	4	Y	28					161
							31	9									
04	0	N	942	-0-	942 B	-600596	906	2	6	4	Y	27					188
							30	9									
05	0	N	913	-0-	913 B	-599683	878	2	5	4	Y	27					215
							30	9									
06	0	N	884	-0-	884 B	-598799	849	2	4	4	Y	28					243
							31	9									
07	0	N	865	-0-	865 B	-597934	832	2	3	4	Y	27					270
							30	9									
08	899	N	700	-0-	-199 B	-597934	668	2	2	4	Y	27					297
							30	9									
09	870	N	708	-0-	-162 B	-597934	704	2	4	4	Y	-0-					297
10	868	N	438	-0-	-430 B	-597934	434	2	4	4	Y	-0-					297
11	690	N	56	-0-	-634 B	-597934	56	2			Y	-0-					297
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-597934					Y	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	15	-0-	-1225 B	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	783	N	3	-0-	-780 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2268	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1361	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1276	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1234	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1261	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48 B	-0-	1152	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	1240	N	958	-0-	-282 B	-0-	945	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1230	N	1022	-0-	-208 B	-0-	1020	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	86	-0-	-2580 B	-0-	19	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	2233	X	84	-0-	-2149 B	-0-	17	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
03	1302	X	90	-0-	-1212 B	-0-	17	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
04	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	219	1	1382	2	Y	388	386	0	2	1	-0-
							427	9									
05	1180	X	1180	-0-	-0- B	-0-	104	1	652	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
							424	9									
06	771	X	771	-0-	-0- B	-0-	58	1	383	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
							330	9									
07	682	X	682	-0-	-0- B	-0-	45	1	303	2	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
08	2108	X	615	-0-	-1493 B	-0-	40	1	280	2	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
09	2040	X	510	-0-	-1530 B	-0-	32	1	213	2	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
10	1178	X	441	-0-	-737 B	-0-	20	1	162	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
11	780	X	345	-0-	-435 B	-0-	16	1	129	2	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2031	-0-	-263 B	-0-	118	1	1575	2	Y	307	299	0	8	1	-0-
							338	9									
02	2146	X	1885	-0-	-261 B	-0-	112	1	1432	2	Y	310	305	0	5	1	-0-
							341	9									
03	2139	X	1951	-0-	-188 B	-0-	113	1	1499	2	Y	308	307	0	1	1	-0-
							339	9									
04	2070	X	1850	-0-	-220 B	-0-	116	1	1426	2	Y	280	278	0	2	1	-0-
							308	9									
05	2139	X	1849	-0-	-290 B	-0-	80	1	1439	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
							330	9									
06	1980	X	1758	-0-	-222 B	-0-	78	1	1369	2	Y	283	279	0	4	1	-0-
							311	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	72	1	1399	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
							350	9									
08	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	94	1	1340	2	Y	332	331	0	1	1	-0-
							365	9									
09	1770	N	1696	-0-	-74 B	-0-	79	1	1317	2	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
10	1829	N	1639	-0-	-190 B	-0-	75	1	1217	2	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
11	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	89	1	1295	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
							306	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3448	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	2764	2	134	9	Y	122	113	0	9	1	-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	4031	2	173	9	Y	157	156	0	1	1	-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3460	2	226	9	Y	205	199	0	6	1	-0-
05	3720	X	3604	-0-	-116 B	-0-	3389	2	215	9	Y	195	186	0	9	1	-0-
06	3600	X	2999	-0-	-601 B	-0-	2824	2	175	9	Y	159	151	0	8	1	-0-
07	4216	X	2378	-0-	-1838 B	-0-	2193	2	185	9	Y	168	166	0	2	1	-0-
08	4216	X	3114	-0-	-1102 B	-0-	2908	2	206	9	Y	187	185	0	2	1	-0-
09	3690	X	2752	-0-	-938 B	-0-	2564	2	188	9	Y	171	171	0			-0-
10	3596	X	2745	-0-	-851 B	-0-	2571	2	174	9	Y	158	158	0			-0-
11	3000	X	2870	-0-	-130 B	-0-	2670	2	200	9	Y	182	180	0	2	1	-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4039	-0-	-394 B	-0-	3409	2	630	9	Y	573	557	0	16	1	-0-
02	4060	X	3799	-0-	-261 B	-0-	3147	2	652	9	Y	593	582	0	11	1	-0-
03	4309	X	3901	-0-	-408 B	-0-	3242	2	659	9	Y	599	597	0	2	1	-0-
04	4050	X	3752	-0-	-298 B	-0-	3210	2	542	9	Y	493	488	0	5	1	-0-
05	4123	X	4078	-0-	-45 B	-0-	3478	2	600	9	Y	545	536	0	9	1	-0-
06	3930	X	3814	-0-	-116 B	-0-	3296	2	518	9	Y	471	462	0	9	1	-0-
07	4061	X	4037	-0-	-24 B	-0-	3488	2	549	9	Y	499	496	0	3	1	-0-
08	4092	X	3866	-0-	-226 B	-0-	3363	2	503	9	Y	457	455	0	2	1	-0-
09	3960	X	3675	-0-	-285 B	-0-	3174	2	501	9	Y	455	455	0			-0-
10	4092	X	3738	-0-	-354 B	-0-	3230	2	508	9	Y	462	462	0			-0-
11	3900	X	3577	-0-	-323 B	-0-	3072	2	505	9	Y	459	457	0	2	1	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,606

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6167	-0-	-963 B	-0-	358	1	4800	2	Y	917	893	0	24	1	-0-
							1009	9									
02	6641	X	5962	-0-	-679 B	-0-	359	1	4577	2	Y	933	917	0	16	1	-0-
							1026	9									
03	7099	X	6947	-0-	-152 B	-0-	417	1	5492	2	Y	944	942	0	2	1	-0-
							1038	9									
04	6450	X	6023	-0-	-427 B	-0-	384	1	4720	2	Y	835	827	0	8	1	-0-
							919	9									
05	6665	X	6088	-0-	-577 B	-0-	272	1	4846	2	Y	882	869	0	13	1	-0-
							970	9									
06	6180	X	5646	-0-	-534 B	-0-	257	1	4481	2	Y	825	812	0	13	1	-0-
							908	9									
07	6944	X	5780	-0-	-1164 B	-0-	235	1	4540	2	Y	914	910	0	4	1	-0-
							1005	9									
08	6944	X	5570	-0-	-1374 B	-0-	309	1	4336	2	Y	841	838	0	3	1	-0-
							925	9									
09	6030	X	5467	-0-	-563 B	-0-	258	1	4287	2	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
10	6076	X	5509	-0-	-567 B	-0-	272	1	4335	2	Y	820	820	0			-0-
							902	9									
11	5640	X	5371	-0-	-269 B	-0-	290	1	4197	2	Y	804	801	0	3	1	-0-
							884	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,553

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1834	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	1537	N	1130	-0-	-407 B	-0-	1107	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	1582	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1125	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1405	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1728	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	1997	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1754	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	1740	N	1182	-0-	-558 B	-0-	1156	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2015	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1741	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6615	-0-	-329 B	-0-		269	1	5667	2	Y	617	590	0	27	1	-0-
								679	9									
02	6496	X	6107	-0-	-389 B	-0-		265	1	5164	2	Y	616	598	0	18	1	-0-
								678	9									
03	6944	X	6259	-0-	-685 B	-0-		248	1	5348	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
								663	9									
04	6720	X	5903	-0-	-817 B	-0-		202	1	5125	2	Y	524	516	0	8	1	-0-
								576	9									
05	6944	X	5851	-0-	-1093 B	-0-		205	1	5055	2	Y	537	524	0	13	1	-0-
								591	9									
06	6390	X	5751	-0-	-639 B	-0-		235	1	4948	2	Y	516	502	0	14	1	-0-
								568	9									
07	6541	X	5920	-0-	-621 B	-0-		275	1	5055	2	Y	536	532	0	4	1	-0-
								590	9									
08	6262	X	5597	-0-	-665 B	-0-		311	1	4743	2	Y	494	491	0	3	1	-0-
								543	9									
09	5910	X	5404	-0-	-506 B	-0-		234	1	4603	2	Y	515	515	0			-0-
								567	9									
10	5952	X	5452	-0-	-500 B	-0-		348	1	4524	2	Y	527	527	0			-0-
								580	9									
11	5760	X	5162	-0-	-598 B	-0-		252	1	4356	2	Y	504	501	0	3	1	-0-
								554	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,989

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31995	X	31995	-0-	-0- B	-0-		763	1	24602	2	Y	6027	6003	0	24	1	-0-
								6630	9									
02	21035	X	21035	-0-	-0- B	-0-		528	1	15763	2	Y	4313	4256	0	57	1	-0-
								4744	9									
03	31350	X	31350	-0-	-0- B	-0-		932	1	25367	2	Y	4592	4580	0	12	1	-0-
								5051	9									
04	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-		282	1	6310	2	Y	1698	1688	0	10	1	-0-
								1868	9									
05	7218	X	7218	-0-	-0- B	-0-		280	1	5560	2	Y	1253	1238	0	15	1	-0-
								1378	9									
06	5341	X	5341	-0-	-0- B	-0-		244	1	4062	2	Y	941	930	0	11	1	-0-
								1035	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-		131	1	2854	2	Y	709	707	0	2	1	-0-
								780	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-		231	1	3092	2	Y	693	691	0	2	1	-0-
								762	9									
09	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-		415	1	6300	2	Y	1374	1374	0			-0-
								1511	9									
10	23064	X	23064	-0-	-0- B	-0-		1103	1	18530	2	Y	3119	3119	0			-0-
								3431	9									
11	18189	X	18189	-0-	-0- B	-0-		967	1	14485	2	Y	2488	2479	0	9	1	-0-
								2737	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,207

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	33	-0-	-401 B	-0-	10	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	406	X	251	-0-	-155 B	-0-	4	1	223	2	Y	22	21	0	1	1	-0-
							24	9									
03	372	X	329	-0-	-43 B	-0-	298	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	360	X	315	-0-	-45 B	-0-	12	1	263	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
05	334	X	334	-0-	-0- B	-0-	27	1	290	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
06	353	X	353	-0-	-0- B	-0-	46	1	297	2	Y	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									
07	341	X	309	-0-	-32 B	-0-	38	1	261	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	372	X	372	-0-	-0- B	-0-	44	1	299	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
09	360	X	204	-0-	-156 B	-0-	25	1	161	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	372	X	45	-0-	-327 B	-0-	5	1	30	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	16905	X	16905	-0-	-0- B	-0-	1760	1	14412	2	Y	666	657	0	9	1	-0-
							733	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6913	-0-	-1271 B	-0-	281	1	5927	2	Y	641	612	0	29	1	-0-
							705	9									
02	7656	X	4385	-0-	-3271 B	-0-	186	1	3660	2	Y	490	478	0	12	1	-0-
							539	9									
03	8184	X	6073	-0-	-2111 B	-0-	237	1	5136	2	Y	636	634	0	2	1	-0-
							700	9									
04	7920	X	6764	-0-	-1156 B	-0-	226	1	5613	2	Y	841	832	0	9	1	-0-
							925	9									
05	8184	X	4572	-0-	-3612 B	-0-	153	1	3703	2	Y	651	641	0	10	1	-0-
							716	9									
06	7147	X	7147	-0-	-0- B	-0-	281	1	5808	2	Y	962	946	0	16	1	-0-
							1058	9									
07	6970	X	6970	-0-	-0- B	-0-	312	1	5600	2	Y	962	957	0	5	1	-0-
							1058	9									
08	6975	X	6593	-0-	-382 B	-0-	354	1	5284	2	Y	868	864	0	4	1	-0-
							955	9									
09	7140	X	6223	-0-	-917 B	-0-	262	1	5016	2	Y	859	859	0			-0-
							945	9									
10	7378	X	6184	-0-	-1194 B	-0-	387	1	4874	2	Y	839	839	0			-0-
							923	9									
11	7140	X	5869	-0-	-1271 B	-0-	282	1	4711	2	Y	796	793	0	3	1	-0-
							876	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,545

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	B	-0-	6159	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
02	6003	X	5746	-0-	-257	B	-0-	5582	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
03	6634	X	5766	-0-	-868	B	-0-	5513	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
04	6420	X	3859	-0-	-2561	B	-0-	3707	2	152	9	Y	138	138	1			-0-
05	6634	X	5812	-0-	-822	B	-0-	5699	2	113	9	Y	103	103	1			-0-
06	6150	X	5278	-0-	-872	B	-0-	5164	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	6138	X	5629	-0-	-509	B	-0-	5483	2	146	9	Y	133	133	1			-0-
08	5797	X	5519	-0-	-278	B	-0-	5398	2	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	5610	X	5563	-0-	-47	B	-0-	5236	2	327	9	Y	297	297	1			-0-
10	5797	X	4814	-0-	-983	B	-0-	4617	2	197	9	Y	179	179	1			-0-
11	5460	X	5379	-0-	-81	B	-0-	5175	2	204	9	Y	185	185	1			-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1919	-0-	-344	B	-0-	164	1	1512	2	Y	221	214	0	7	1	-0-
								243	9									
02	2349	X	704	-0-	-1645	B	-0-	44	1	383	2	Y	252	250	0	2	1	-0-
								277	9									
03	2511	X	1949	-0-	-562	B	-0-	253	1	1452	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
								244	9									
04	2430	X	1731	-0-	-699	B	-0-	195	1	1225	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
								311	9									
05	1922	X	1771	-0-	-151	B	-0-	231	1	1305	2	Y	214	211	0	3	1	-0-
								235	9									
06	1928	X	1928	-0-	-0-	B	-0-	263	1	1463	2	Y	184	180	0	4	1	-0-
								202	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1549	2	Y	199	198	0	1	1	-0-
								219	9									
08	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	295	1	1592	2	Y	189	188	0	1	1	-0-
								208	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1493	2	Y	173	173	0			-0-
								190	9									
10	2077	N	1447	-0-	-630	B	-0-	213	1	1039	2	Y	177	177	0			-0-
								195	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1565	2	Y	163	162	0	1	1	-0-
								179	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1567	-0-	-1006	B	-0-		130	1	1220	2	Y	197	191	0	6	1	-0-
									217	9									
02	2117	X	1285	-0-	-832	B	-0-		116	1	951	2	Y	198	195	0	3	1	-0-
									218	9									
03	2015	X	1527	-0-	-488	B	-0-		190	1	1114	2	Y	203	202	0	1	1	-0-
									223	9									
04	1590	X	1516	-0-	-74	B	-0-		179	1	1097	2	Y	218	216	0	2	1	-0-
									240	9									
05	1772	X	1772	-0-	-0-	B	-0-		228	1	1285	2	Y	235	232	0	3	1	-0-
									259	9									
06	1917	X	1917	-0-	-0-	B	-0-		258	1	1427	2	Y	211	207	0	4	1	-0-
									232	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-		318	1	1617	2	Y	230	229	0	1	1	-0-
									253	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-		307	1	1644	2	Y	209	208	0	1	1	-0-
									230	9									
09	1920	N	1055	-0-	-865	B	-0-		139	1	699	2	Y	197	197	0			-0-
									217	9									
10	2201	N	923	-0-	-1278	B	-0-		120	1	601	2	Y	184	184	0			-0-
									202	9									
11	2100	N	755	-0-	-1345	B	-0-		90	1	467	2	Y	180	180	0			-0-
									198	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62060	X	62060	-0-	-0-	B	-0-		1571	1	50024	2	Y	9514	9270	0	244	1	-0-
									10465	9									
02	47364	X	47364	-0-	-0-	B	-0-		1278	1	37674	2	Y	7647	7513	0	134	1	-0-
									8412	9									
03	50073	X	50073	-0-	-0-	B	-0-		1507	1	40951	2	Y	6923	6905	0	18	1	-0-
									7615	9									
04	40355	X	40355	-0-	-0-	B	-0-		1473	1	32764	2	Y	5562	5508	0	54	1	-0-
									6118	9									
05	36118	X	36118	-0-	-0-	B	-0-		1447	1	28683	2	Y	5444	5369	0	75	1	-0-
									5988	9									
06	30851	X	30851	-0-	-0-	B	-0-		1463	1	24300	2	Y	4625	4556	0	69	1	-0-
									5088	9									
07	28282	X	28282	-0-	-0-	B	-0-		1023	1	22266	2	Y	4539	4521	0	18	1	-0-
									4993	9									
08	25359	X	25359	-0-	-0-	B	-0-		1463	1	19589	2	Y	3915	3901	0	14	1	-0-
									4307	9									
09	21921	X	21921	-0-	-0-	B	-0-		1126	1	17026	2	Y	3426	3426	0			-0-
									3769	9									
10	22572	X	22572	-0-	-0-	B	-0-		1085	1	18134	2	Y	3048	3048	0			-0-
									3353	9									
11	19672	X	19672	-0-	-0-	B	-0-		1079	1	16081	2	Y	2284	2274	0	10	1	-0-
									2512	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,927

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88882	X	88882	-0-	-0-	B	-0-		2279	1	72378	2	Y	12932	12578	0	354	1	-0-
									14225	9									
02	69510	X	69510	-0-	-0-	B	-0-		1906	1	56021	2	Y	10530	10331	0	199	1	-0-
									11583	9									
03	62715	X	62715	-0-	-0-	B	-0-		1910	1	51738	2	Y	8243	8221	0	22	1	-0-
									9067	9									
04	53736	X	53736	-0-	-0-	B	-0-		1988	1	44149	2	Y	6908	6836	0	72	1	-0-
									7599	9									
05	51809	X	51809	-0-	-0-	B	-0-		2150	1	42311	2	Y	6680	6568	0	112	1	-0-
									7348	9									
06	41847	X	41847	-0-	-0-	B	-0-		2040	1	33690	2	Y	5561	5465	0	96	1	-0-
									6117	9									
07	37553	X	37553	-0-	-0-	B	-0-		1416	1	30516	2	Y	5110	5085	0	25	1	-0-
									5621	9									
08	34020	X	34020	-0-	-0-	B	-0-		2048	1	27162	2	Y	4373	4354	0	19	1	-0-
									4810	9									
09	30085	X	30085	-0-	-0-	B	-0-		1595	1	23965	2	Y	4114	4114	0			-0-
									4525	9									
10	28214	X	28214	-0-	-0-	B	-0-		1358	1	22805	2	Y	3683	3683	0			-0-
									4051	9									
11	24778	X	24778	-0-	-0-	B	-0-		1324	1	19958	2	Y	3178	3165	0	13	1	-0-
									3496	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,312

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1176	-0-	-188	B	-0-		93	1	896	2	Y	170	166	0	4	1	-0-
									187	9									
02	1015	N	232	-0-	-783	B	-0-		16	1	162	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
									54	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-		92	1	935	2	Y	129	129	0			-0-
									142	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1043	2	Y	131	129	0	2	1	-0-
									144	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1183	2	Y	149	146	0	3	1	-0-
									164	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1213	2	Y	136	133	0	3	1	-0-
									150	9									
07	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1136	2	Y	108	107	0	1	1	-0-
									119	9									
08	1457	N	1189	-0-	-268	B	-0-		108	1	1031	2	Y	45	44	0	1	1	-0-
									50	9									
09	1500	N	1132	-0-	-368	B	-0-		100	1	952	2	Y	73	73	0			-0-
									80	9									
10	1364	N	1179	-0-	-185	B	-0-		108	1	979	2	Y	84	84	0			-0-
									92	9									
11	1140	N	946	-0-	-194	B	-0-		92	1	755	2	Y	90	90	0			-0-
									99	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5918	-0-	-406 B	-0-	5194	2	724	9	Y	658	633	0	25	1	-0-
02	5539	X	3516	-0-	-2023 B	-0-	3037	2	479	9	Y	435	425	0	10	1	-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	4015	2	553	9	Y	503	502	0	1	1	-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	4657	2	562	9	Y	511	504	0	7	1	-0-
05	5921	X	4483	-0-	-1438 B	-0-	3967	2	516	9	Y	469	459	0	10	1	-0-
06	5730	X	1843	-0-	-3887 B	-0-	1612	2	231	9	Y	210	206	0	4	1	-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0- B	-0-	5952	2	717	9	Y	652	647	0	5	1	-0-
08	5394	X	5025	-0-	-369 B	-0-	4451	2	574	9	Y	522	519	0	3	1	-0-
09	5220	X	4188	-0-	-1032 B	-0-	3722	2	466	9	Y	424	424	0			-0-
10	6665	X	5864	-0-	-801 B	-0-	5223	2	641	9	Y	583	583	0			-0-
11	6450	X	2436	-0-	-4014 B	-0-	2104	2	332	9	Y	302	301	0	1	1	-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,269

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3648	-0-	-165 B	-0-	340	1	3099	2	Y	190	175	0	15	1	-0-
							209	9									
02	3596	X	3288	-0-	-308 B	-0-	348	1	2734	2	Y	187	178	0	9	1	-0-
							206	9									
03	3844	X	3460	-0-	-384 B	-0-	486	1	2770	2	Y	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
04	3720	X	3260	-0-	-460 B	-0-	438	1	2616	2	Y	187	183	0	4	1	-0-
							206	9									
05	3751	X	3397	-0-	-354 B	-0-	489	1	2691	2	Y	197	190	0	7	1	-0-
							217	9									
06	3540	X	3231	-0-	-309 B	-0-	470	1	2564	2	Y	179	172	0	7	1	-0-
							197	9									
07	3503	X	3266	-0-	-237 B	-0-	508	1	2550	2	Y	189	187	0	2	1	-0-
							208	9									
08	3472	X	3189	-0-	-283 B	-0-	476	1	2517	2	Y	178	176	0	2	1	-0-
							196	9									
09	3300	X	3032	-0-	-268 B	-0-	494	1	2350	2	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
10	3410	X	3114	-0-	-296 B	-0-	515	1	2413	2	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
11	3240	X	2963	-0-	-277 B	-0-	485	1	2287	2	Y	174	173	0	1	1	-0-
							191	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5255	-0-	-449 B	-0-	4496	2	759	9	Y	690	668	0	22	1	-0-
02	5249	X	4895	-0-	-354 B	-0-	4173	2	722	9	Y	656	642	0	14	1	-0-
03	5425	X	4284	-0-	-1141 B	-0-	3680	2	604	9	Y	549	548	0	1	1	-0-
04	5220	X	4486	-0-	-734 B	-0-	3968	2	518	9	Y	471	465	0	6	1	-0-
05	5394	X	5178	-0-	-216 B	-0-	4545	2	633	9	Y	575	563	0	12	1	-0-
06	5100	X	4953	-0-	-147 B	-0-	4372	2	581	9	Y	528	516	0	12	1	-0-
07	5239	X	5154	-0-	-85 B	-0-	4540	2	614	9	Y	558	554	0	4	1	-0-
08	5177	X	5010	-0-	-167 B	-0-	4459	2	551	9	Y	501	498	0	3	1	-0-
09	5010	X	4576	-0-	-434 B	-0-	4039	2	537	9	Y	488	488	0			-0-
10	5177	X	4644	-0-	-533 B	-0-	4106	2	538	9	Y	489	489	0			-0-
11	4980	X	4796	-0-	-184 B	-0-	4224	2	572	9	Y	520	517	0	3	1	-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8690	-0-	-858 B	-0-	346	1	7249	2	Y	995	960	0	35	1	-0-
							1095	9									
02	9358	X	9358	-0-	-0- B	-0-	400	1	7745	2	Y	1103	1076	0	27	1	-0-
							1213	9									
03	9393	X	9092	-0-	-301 B	-0-	355	1	7603	2	Y	1031	1028	0	3	1	-0-
							1134	9									
04	8910	X	8393	-0-	-517 B	-0-	282	1	7049	2	Y	965	954	0	11	1	-0-
							1062	9									
05	9207	X	8405	-0-	-802 B	-0-	289	1	7017	2	Y	999	981	0	18	1	-0-
							1099	9									
06	9240	X	8001	-0-	-1239 B	-0-	321	1	6639	2	Y	946	927	0	19	1	-0-
							1041	9									
07	9548	X	8271	-0-	-1277 B	-0-	376	1	6781	2	Y	1013	1007	0	6	1	-0-
							1114	9									
08	9083	X	7896	-0-	-1187 B	-0-	431	1	6453	2	Y	920	915	0	5	1	-0-
							1012	9									
09	8400	X	7607	-0-	-793 B	-0-	328	1	6287	2	Y	902	902	0			-0-
							992	9									
10	8401	X	6802	-0-	-1599 B	-0-	432	1	5462	2	Y	825	825	0			-0-
							908	9									
11	8010	X	7995	-0-	-15 B	-0-	386	1	6518	2	Y	992	988	0	4	1	-0-
							1091	9									
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,691

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

01	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2328	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1581	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1438	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1265	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1713	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1168	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1519	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	1664	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1456	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1749	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1835	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	4606	-0-	-3981 B	-0-		22	1	3906	2	Y	616	597	0	19	1	-0-
								678	9									
02	7163	X	5882	-0-	-1281 B	-0-		32	1	4843	2	Y	915	898	0	17	1	-0-
								1007	9									
03	7254	X	5450	-0-	-1804 B	-0-		34	1	4607	2	Y	735	733	0	2	1	-0-
								809	9									
04	6060	X	4941	-0-	-1119 B	-0-		33	1	4052	2	Y	778	771	0	7	1	-0-
								856	9									
05	6262	X	4849	-0-	-1413 B	-0-		28	1	4180	2	Y	583	572	0	11	1	-0-
								641	9									
06	6090	X	4569	-0-	-1521 B	-0-		43	1	3984	2	Y	493	482	0	11	1	-0-
								542	9									
07	6293	X	4681	-0-	-1612 B	-0-		41	1	4055	2	Y	532	529	0	3	1	-0-
								585	9									
08	5456	X	4377	-0-	-1079 B	-0-		42	1	3838	2	Y	452	449	0	3	1	-0-
								497	9									
09	4950	X	3940	-0-	-1010 B	-0-		43	1	3426	2	Y	428	428	0			-0-
								471	9									
10	4836	X	4133	-0-	-703 B	-0-		47	1	3449	2	Y	579	579	0			-0-
								637	9									
11	4560	X	2349	-0-	-2211 B	-0-		50	1	1949	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
								350	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,429

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9853	-0-	9853 B	9853		168	1	9126	2	Y	508	478	0	30	1	-0-
								559	9									
03	14B2 EXT		11562	-0-	11562 B	21415		13	1	10717	2	Y	756	753	0	3	1	-0-
								832	9									
04	14B2 EXT		6390	-0-	6390 B	27805		258	1	5508	2	Y	567	558	0	9	1	-0-
								624	9									
05	14B2 EXT		490	-0-	490 B	28295		29	1	323	2	Y	125	124	0	1	1	-0-
								138	9									
06	14B2 EXT		598	-0-	598 B	28893		70	1	470	2	Y	53	52	0	1	1	-0-
								58	9									
07	14B2 EXT		683	-0-	683 B	29576		56	1	462	2	Y	150	150	0			-0-
								165	9									
08	14B2 EXT		777	-0-	777 B	30353		77	1	560	2	Y	127	127	0			-0-
								140	9									
09	31333	X	980	-0-	-30353 B	-0-		106	1	722	2	Y	138	138	0			-0-
								152	9									
10	475	X	475	-0-	-0- B	-0-		65	1	337	2	Y	66	66	0			-0-
								73	9									
11	2057	X	2057	-0-	-0- B	-0-		199	1	1681	2	Y	161	160	0	1	1	-0-
								177	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2759	-0-	-1891	B	-0-	14 232	1 9	2513	2	Y	211	199	0	12	1	-0-
02	4350	X	156	-0-	-4194	B	-0-	60	2	96	9	Y	87	87	0			-0-
03	4898	X	29	-0-	-4869	B	-0-	4	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	B	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	B	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	B	-0-	1 17	1 9	38	2	Y	15	15	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3403	-0-	-2084	B	-0-	17 310	1 9	3076	2	Y	282	267	0	15	1	-0-
02	5133	X	1780	-0-	-3353	B	-0-	10 217	1 9	1553	2	Y	197	192	0	5	1	-0-
03	5487	X	2472	-0-	-3015	B	-0-	16 251	1 9	2205	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
04	5310	X	2598	-0-	-2712	B	-0-	19 241	1 9	2338	2	Y	219	215	0	4	1	-0-
05	5487	X	2699	-0-	-2788	B	-0-	17 248	1 9	2434	2	Y	225	218	0	7	1	-0-
06	3300	X	2472	-0-	-828	B	-0-	24 270	1 9	2178	2	Y	245	239	0	6	1	-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	B	-0-	25 372	1 9	2401	2	Y	338	336	0	2	1	-0-
08	2697	X	2435	-0-	-262	B	-0-	23 325	1 9	2087	2	Y	295	293	0	2	1	-0-
09	2610	X	2371	-0-	-239	B	-0-	26 272	1 9	2073	2	Y	247	247	0			-0-
10	2790	X	2451	-0-	-339	B	-0-	30 234	1 9	2187	2	Y	213	213	0			-0-
11	2700	X	1747	-0-	-953	B	-0-	39 188	1 9	1520	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4012	-0-	-142	B	-0-	3965	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	3944	X	3797	-0-	-147	B	-0-	3746	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4340	X	3779	-0-	-561	B	-0-	3711	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	4200	X	3562	-0-	-638	B	-0-	3523	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	4340	X	3647	-0-	-693	B	-0-	3601	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3930	X	2888	-0-	-1042	B	-0-	2867	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	4061	X	3922	-0-	-139	B	-0-	3897	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	3782	X	3735	-0-	-47	B	-0-	3711	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3570	X	3310	-0-	-260	B	-0-	3238	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
10	3937	X	3518	-0-	-419	B	-0-	3483	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	3810	X	3200	-0-	-610	B	-0-	3153	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9324	-0-	-1774 B	-0-		240	1	7629	2	Y	1323	1286	0	37	1	-0-
								1455	9									
02	10353	X	9041	-0-	-1312 B	-0-		253	1	7415	2	Y	1248	1222	0	26	1	-0-
								1373	9									
03	11067	X	9136	-0-	-1931 B	-0-		277	1	7521	2	Y	1216	1213	0	3	1	-0-
								1338	9									
04	9900	X	8534	-0-	-1366 B	-0-		315	1	6975	2	Y	1131	1120	0	11	1	-0-
								1244	9									
05	9703	X	8935	-0-	-768 B	-0-		368	1	7216	2	Y	1228	1209	0	19	1	-0-
								1351	9									
06	9360	X	8431	-0-	-929 B	-0-		412	1	6775	2	Y	1131	1112	0	19	1	-0-
								1244	9									
07	9672	X	8473	-0-	-1199 B	-0-		318	1	6834	2	Y	1201	1195	0	6	1	-0-
								1321	9									
08	9145	X	8316	-0-	-829 B	-0-		500	1	6598	2	Y	1107	1102	0	5	1	-0-
								1218	9									
09	8640	X	7959	-0-	-681 B	-0-		423	1	6319	2	Y	1106	1106	0			-0-
								1217	9									
10	8928	X	8164	-0-	-764 B	-0-		391	1	6548	2	Y	1114	1114	0			-0-
								1225	9									
11	8430	X	8087	-0-	-343 B	-0-		431	1	6465	2	Y	1083	1079	0	4	1	-0-
								1191	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,888

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	19249	-0-	-4652 B	-0-		1215	1	16224	2	Y	1645	1565	0	80	1	-0-
								1810	9									
02	21054	X	17318	-0-	-3736 B	-0-		1135	1	14442	2	Y	1583	1534	0	49	1	-0-
								1741	9									
03	22134	X	16314	-0-	-5820 B	-0-		1050	1	13817	2	Y	1315	1311	0	4	1	-0-
								1447	9									
04	19710	X	8642	-0-	-11068 B	-0-		582	1	7089	2	Y	883	871	0	12	1	-0-
								971	9									
05	20367	X	16133	-0-	-4234 B	-0-		771	1	13610	2	Y	1593	1557	0	36	1	-0-
								1752	9									
06	18630	X	12248	-0-	-6382 B	-0-		591	1	10201	2	Y	1324	1295	0	29	1	-0-
								1456	9									
07	18507	X	16745	-0-	-1762 B	-0-		733	1	14004	2	Y	1825	1813	0	12	1	-0-
								2008	9									
08	17267	X	17267	-0-	-0- B	-0-		1018	1	14148	2	Y	1910	1900	0	10	1	-0-
								2101	9									
09	16051	X	16051	-0-	-0- B	-0-		808	1	13264	2	Y	1799	1799	0			-0-
								1979	9									
10	16740	X	15841	-0-	-899 B	-0-		831	1	13120	2	Y	1718	1718	0			-0-
								1890	9									
11	16710	X	13086	-0-	-3624 B	-0-		727	1	10481	2	Y	1707	1700	0	7	1	-0-
								1878	9									
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4950	-0-	-878	B	-0-	4877	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	5539	X	3356	-0-	-2183	B	-0-	3313	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	5921	X	5444	-0-	-477	B	-0-	5346	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	B	-0-	5467	2	220	9	Y	200	200	1			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	B	-0-	5382	2	201	9	Y	183	183	1			-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	B	-0-	5026	2	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	B	-0-	5853	2	312	9	Y	284	284	1			-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	B	-0-	5770	2	264	9	Y	240	240	1			-0-
09	5700	X	5264	-0-	-436	B	-0-	4913	2	351	9	Y	319	319	1			-0-
10	5983	X	4854	-0-	-1129	B	-0-	4749	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
11	5790	X	4470	-0-	-1320	B	-0-	4341	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	6056	-0-	-8700	B	-0-	378	1	5044	2	Y	576	551	0	25	1	-0-
								634	9									
02	13804	X	5948	-0-	-7856	B	-0-	383	1	4880	2	Y	623	606	0	17	1	-0-
								685	9									
03	13361	X	7992	-0-	-5369	B	-0-	508	1	6693	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
								791	9									
04	7470	X	4648	-0-	-2822	B	-0-	315	1	3828	2	Y	459	453	0	6	1	-0-
								505	9									
05	7719	X	4145	-0-	-3574	B	-0-	195	1	3437	2	Y	466	457	0	9	1	-0-
								513	9									
06	6150	X	3859	-0-	-2291	B	-0-	184	1	3180	2	Y	450	441	0	9	1	-0-
								495	9									
07	7998	X	3497	-0-	-4501	B	-0-	150	1	2868	2	Y	435	433	0	2	1	-0-
								479	9									
08	7998	X	3198	-0-	-4800	B	-0-	186	1	2590	2	Y	384	382	0	2	1	-0-
								422	9									
09	4650	X	2975	-0-	-1675	B	-0-	146	1	2397	2	Y	393	393	0			-0-
								432	9									
10	4154	X	2798	-0-	-1356	B	-0-	143	1	2268	2	Y	352	352	0			-0-
								387	9									
11	3870	X	2886	-0-	-984	B	-0-	161	1	2310	2	Y	377	376	0	1	1	-0-
								415	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6085	-0-		-2409	B	-0-	368 759	1 9	4958	2	Y	690	666	0	24	1	-0-
02	7946	X	5648	-0-		-2298	B	-0-	352 773	1 9	4523	2	Y	703	687	0	16	1	-0-
03	8494	X	6208	-0-		-2286	B	-0-	381 765	1 9	5062	2	Y	695	693	0	2	1	-0-
04	5896	X	5896	-0-		-0-	B	-0-	388 758	1 9	4750	2	Y	689	681	0	8	1	-0-
05	6076	X	5632	-0-		-444	B	-0-	259 781	1 9	4592	2	Y	710	698	0	12	1	-0-
06	5880	X	4680	-0-		-1200	B	-0-	217 692	1 9	3771	2	Y	629	618	0	11	1	-0-
07	6200	X	3823	-0-		-2377	B	-0-	158 615	1 9	3050	2	Y	559	556	0	3	1	-0-
08	6200	X	2620	-0-		-3580	B	-0-	146 430	1 9	2044	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
09	5910	X	2028	-0-		-3882	B	-0-	95 348	1 9	1585	2	Y	316	316	0			-0-
10	5642	X	1885	-0-		-3757	B	-0-	90 347	1 9	1448	2	Y	315	315	0			-0-
11	4680	X	1230	-0-		-3450	B	-0-	70 161	1 9	999	2	Y	146	145	0	1	1	-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-		-3813	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,843

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7485	-0-		-2125	B	-0-	437 1190	1 9	5858	2	Y	1082	1053	0	29	1	-0-
02	8990	X	7892	-0-		-1098	B	-0-	474 1364	1 9	6054	2	Y	1240	1218	0	22	1	-0-
03	9610	X	8488	-0-		-1122	B	-0-	504 1330	1 9	6654	2	Y	1209	1206	0	3	1	-0-
04	7888	X	7888	-0-		-0-	B	-0-	503 1190	1 9	6195	2	Y	1082	1072	0	10	1	-0-
05	7957	X	7957	-0-		-0-	B	-0-	355 1264	1 9	6338	2	Y	1149	1132	0	17	1	-0-
06	8160	X	7536	-0-		-624	B	-0-	346 1157	1 9	6033	2	Y	1052	1035	0	17	1	-0-
07	8494	X	7786	-0-		-708	B	-0-	321 1256	1 9	6209	2	Y	1142	1137	0	5	1	-0-
08	8494	X	7405	-0-		-1089	B	-0-	417 1135	1 9	5853	2	Y	1032	1028	0	4	1	-0-
09	7890	X	7276	-0-		-614	B	-0-	349 1134	1 9	5793	2	Y	1031	1031	0			-0-
10	7967	X	7306	-0-		-661	B	-0-	362 1158	1 9	5786	2	Y	1053	1053	0			-0-
11	7530	X	6958	-0-		-572	B	-0-	376 1122	1 9	5460	2	Y	1020	1017	0	3	1	-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-		-7781	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,092

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7619	X	7619	-0-		-0-	B	-0-		637 1011	1 9	5971	2	Y	919	890	0	29	1	-0-
02	9019	X	7884	-0-		-1135	B	-0-		629 1114	1 9	6141	2	Y	1013	991	0	22	1	-0-
03	9641	X	8140	-0-		-1501	B	-0-		636 1076	1 9	6428	2	Y	978	975	0	3	1	-0-
04	9330	X	6822	-0-		-2508	B	-0-		573 872	1 9	5377	2	Y	793	784	0	9	1	-0-
05	8711	X	7600	-0-		-1111	B	-0-		598 1043	1 9	5959	2	Y	948	932	0	16	1	-0-
06	8160	X	6745	-0-		-1415	B	-0-		556 899	1 9	5290	2	Y	817	802	0	15	1	-0-
07	8432	X	7172	-0-		-1260	B	-0-		569 977	1 9	5626	2	Y	888	883	0	5	1	-0-
08	8153	X	6475	-0-		-1678	B	-0-		526 848	1 9	5101	2	Y	771	767	0	4	1	-0-
09	7350	X	6451	-0-		-899	B	-0-		534 872	1 9	5045	2	Y	793	793	0			-0-
10	7595	X	6432	-0-		-1163	B	-0-		562 859	1 9	5011	2	Y	781	781	0			-0-
11	6930	X	6291	-0-		-639	B	-0-		612 849	1 9	4830	2	Y	772	769	0	3	1	-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-		-7161	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,473

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5465	-0-		-487	B	-0-		450 780	1 9	4235	2	Y	709	688	0	21	1	-0-
02	5510	X	5106	-0-		-404	B	-0-		398 809	1 9	3899	2	Y	735	721	0	14	1	-0-
03	5828	X	5340	-0-		-488	B	-0-		407 802	1 9	4131	2	Y	729	727	0	2	1	-0-
04	5430	X	5130	-0-		-300	B	-0-		421 739	1 9	3970	2	Y	672	666	0	6	1	-0-
05	5611	X	5211	-0-		-400	B	-0-		402 791	1 9	4018	2	Y	719	708	0	11	1	-0-
06	5280	X	4964	-0-		-316	B	-0-		402 723	1 9	3839	2	Y	657	646	0	11	1	-0-
07	5456	X	5098	-0-		-358	B	-0-		396 769	1 9	3933	2	Y	699	696	0	3	1	-0-
08	5332	X	4951	-0-		-381	B	-0-		395 712	1 9	3844	2	Y	647	644	0	3	1	-0-
09	5130	X	4698	-0-		-432	B	-0-		382 697	1 9	3619	2	Y	634	634	0			-0-
10	5208	X	4872	-0-		-336	B	-0-		419 700	1 9	3753	2	Y	636	636	0			-0-
11	4950	X	4604	-0-		-346	B	-0-		442 663	1 9	3499	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-		-5084	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,440

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5704	-0-	-806 B	-0-	478 747	1 9	4479	2	Y	679	657	0	22	1	-0-
02	5945	X	5180	-0-	-765 B	-0-	413 738	1 9	4029	2	Y	671	657	0	14	1	-0-
03	6169	X	5367	-0-	-802 B	-0-	416 741	1 9	4210	2	Y	674	672	0	2	1	-0-
04	5760	X	5274	-0-	-486 B	-0-	432 769	1 9	4073	2	Y	699	692	0	7	1	-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366 B	-0-	419 854	1 9	4189	2	Y	776	765	0	11	1	-0-
06	5520	X	5204	-0-	-316 B	-0-	423 749	1 9	4032	2	Y	681	670	0	11	1	-0-
07	5549	X	5304	-0-	-245 B	-0-	410 820	1 9	4074	2	Y	745	742	0	3	1	-0-
08	5456	X	5427	-0-	-29 B	-0-	416 927	1 9	4084	2	Y	843	840	0	3	1	-0-
09	5280	X	5112	-0-	-168 B	-0-	407 834	1 9	3871	2	Y	758	758	0			-0-
10	5456	X	5183	-0-	-273 B	-0-	444 766	1 9	3973	2	Y	696	696	0			-0-
11	5250	X	4861	-0-	-389 B	-0-	470 680	1 9	3711	2	Y	618	616	0	2	1	-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6784	-0-	-687 B	-0-	571 867	1 9	5346	2	Y	788	762	0	26	1	-0-
02	6960	X	6084	-0-	-876 B	-0-	488 838	1 9	4758	2	Y	762	745	0	17	1	-0-
03	7440	X	6327	-0-	-1113 B	-0-	495 823	1 9	5009	2	Y	748	746	0	2	1	-0-
04	7200	X	6127	-0-	-1073 B	-0-	513 795	1 9	4819	2	Y	723	715	0	8	1	-0-
05	7316	X	5486	-0-	-1830 B	-0-	435 726	1 9	4325	2	Y	660	649	0	11	1	-0-
06	6570	X	5362	-0-	-1208 B	-0-	452 628	1 9	4282	2	Y	571	559	0	12	1	-0-
07	6510	X	5878	-0-	-632 B	-0-	471 754	1 9	4653	2	Y	685	681	0	4	1	-0-
08	6324	X	5881	-0-	-443 B	-0-	482 726	1 9	4673	2	Y	660	657	0	3	1	-0-
09	6120	X	5000	-0-	-1120 B	-0-	417 650	1 9	3933	2	Y	591	591	0			-0-
10	5890	X	5517	-0-	-373 B	-0-	485 705	1 9	4327	2	Y	641	641	0			-0-
11	5700	X	5278	-0-	-422 B	-0-	514 702	1 9	4062	2	Y	638	635	0	3	1	-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,467

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7303	-0-		-75	B	-0-		264	1	6801	2	Y	216	182	0	34	1	-0-
										238	9									
02	7482	X	6139	-0-		-1343	B	-0-		108	1	5808	2	Y	203	184	0	19	1	-0-
										223	9									
03	7998	X	6843	-0-		-1155	B	-0-		8	1	6622	2	Y	194	193	0	1	1	-0-
										213	9									
04	7740	X	6636	-0-		-1104	B	-0-		295	1	6123	2	Y	198	188	0	10	1	-0-
										218	9									
05	7595	X	6725	-0-		-870	B	-0-		553	1	5950	2	Y	202	186	0	16	1	-0-
										222	9									
06	7080	X	6324	-0-		-756	B	-0-		825	1	5304	2	Y	177	162	0	15	1	-0-
										195	9									
07	6851	X	6513	-0-		-338	B	-0-		804	1	5524	2	Y	168	163	0	5	1	-0-
										185	9									
08	6851	X	6275	-0-		-576	B	-0-		811	1	5299	2	Y	150	146	0	4	1	-0-
										165	9									
09	6630	X	6001	-0-		-629	B	-0-		808	1	5031	2	Y	147	147	0			-0-
										162	9									
10	6727	X	6042	-0-		-685	B	-0-		1008	1	4873	2	Y	146	146	0			-0-
										161	9									
11	6330	X	5821	-0-		-509	B	-0-		626	1	5029	2	Y	151	148	0	3	1	-0-
										166	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-		-6510	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,952

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3962	-0-		-564	B	-0-		20	1	3533	2	Y	372	354	0	18	1	-0-
										409	9									
02	4234	X	3430	-0-		-804	B	-0-		21	1	3027	2	Y	347	337	0	10	1	-0-
										382	9									
03	4526	X	3440	-0-		-1086	B	-0-		23	1	3055	2	Y	329	328	0	1	1	-0-
										362	9									
04	4380	X	3146	-0-		-1234	B	-0-		23	1	2779	2	Y	313	308	0	5	1	-0-
										344	9									
05	4526	X	3250	-0-		-1276	B	-0-		20	1	2842	2	Y	353	345	0	8	1	-0-
										388	9									
06	3840	X	2940	-0-		-900	B	-0-		28	1	2603	2	Y	281	273	0	8	1	-0-
										309	9									
07	3658	X	3150	-0-		-508	B	-0-		29	1	2769	2	Y	320	318	0	2	1	-0-
										352	9									
08	3441	X	3038	-0-		-403	B	-0-		30	1	2690	2	Y	289	287	0	2	1	-0-
										318	9									
09	3150	X	2864	-0-		-286	B	-0-		32	1	2531	2	Y	274	274	0			-0-
										301	9									
10	3255	X	2774	-0-		-481	B	-0-		34	1	2454	2	Y	260	260	0			-0-
										286	9									
11	3060	X	2661	-0-		-399	B	-0-		60	1	2317	2	Y	258	256	0	2	1	-0-
										284	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-		-3162	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10440	-0-	-1092	B	-0-		975 590	1 9	8875	2	Y	536	492	0	44	1	-0-
02	10817	X	9483	-0-	-1334	B	-0-		1007 574	1 9	7902	2	Y	522	495	0	27	1	-0-
03	11563	X	10639	-0-	-924	B	-0-		1502 584	1 9	8553	2	Y	531	529	0	2	1	-0-
04	10800	X	10225	-0-	-575	B	-0-		1386 594	1 9	8245	2	Y	540	526	0	14	1	-0-
05	10757	X	10333	-0-	-424	B	-0-		1496 624	1 9	8213	2	Y	567	545	0	22	1	-0-
06	10387	X	10387	-0-	-0-	B	-0-		1527 563	1 9	8297	2	Y	512	488	0	24	1	-0-
07	10633	X	8967	-0-	-1666	B	-0-		1410 518	1 9	7039	2	Y	471	465	0	6	1	-0-
08	10633	X	8404	-0-	-2229	B	-0-		1266 468	1 9	6670	2	Y	425	420	0	5	1	-0-
09	10380	X	7780	-0-	-2600	B	-0-		1275 464	1 9	6041	2	Y	422	422	0			-0-
10	10726	X	7767	-0-	-2959	B	-0-		1305 391	1 9	6071	2	Y	355	355	0			-0-
11	10380	X	7130	-0-	-3250	B	-0-		1177 429	1 9	5524	2	Y	390	386	0	4	1	-0-
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5102	-0-	-571	B	-0-		466 404	1 9	4232	2	Y	367	346	0	21	1	-0-
02	5307	X	4590	-0-	-717	B	-0-		476 388	1 9	3726	2	Y	353	340	0	13	1	-0-
03	5425	X	4800	-0-	-625	B	-0-		664 364	1 9	3772	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
04	4860	X	4295	-0-	-565	B	-0-		571 317	1 9	3407	2	Y	288	282	0	6	1	-0-
05	5115	X	3300	-0-	-1815	B	-0-		464 275	1 9	2561	2	Y	250	243	0	7	1	-0-
06	4950	X	3222	-0-	-1728	B	-0-		459 254	1 9	2509	2	Y	231	224	0	7	1	-0-
07	4898	X	3477	-0-	-1421	B	-0-		530 282	1 9	2665	2	Y	256	254	0	2	1	-0-
08	4805	X	3021	-0-	-1784	B	-0-		440 245	1 9	2336	2	Y	223	221	0	2	1	-0-
09	4290	X	3263	-0-	-1027	B	-0-		520 263	1 9	2480	2	Y	239	239	0			-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	B	-0-		583 278	1 9	2738	2	Y	253	253	0			-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-		593 277	1 9	2795	2	Y	252	250	0	2	1	-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,043

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	1982	-0-	-5675 B	-0-	10 208	1 9	1764	2	Y	189	180	0	9	1	-0-
02	2900	X	681	-0-	-2219 B	-0-	4 133	1 9	544	2	Y	121	119	0	2	1	-0-
03	3100	X	1815	-0-	-1285 B	-0-	11 254	1 9	1550	2	Y	231	230	0	1	1	-0-
04	3000	X	1887	-0-	-1113 B	-0-	14 229	1 9	1644	2	Y	208	205	0	3	1	-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0- B	-0-	30 491	1 9	4309	2	Y	446	434	0	12	1	-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0- B	-0-	56 564	1 9	5104	2	Y	513	498	0	15	1	-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	57 631	1 9	5522	2	Y	574	569	0	5	1	-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0- B	-0-	54 527	1 9	4851	2	Y	479	475	0	4	1	-0-
09	5730	X	4473	-0-	-1257 B	-0-	50 450	1 9	3973	2	Y	409	409	0			-0-
10	9570	X	9570	-0-	-0- B	-0-	120 804	1 9	8646	2	Y	731	731	0			-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0- B	-0-	191 747	1 9	7332	2	Y	679	674	0	5	1	-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4496	-0-	-681 B	-0-	382 590	1 9	3524	2	Y	536	519	0	17	1	-0-
02	4843	X	4107	-0-	-736 B	-0-	394 584	1 9	3129	2	Y	531	520	0	11	1	-0-
03	4960	X	4454	-0-	-506 B	-0-	574 575	1 9	3305	2	Y	523	522	0	1	1	-0-
04	4470	X	4248	-0-	-222 B	-0-	526 534	1 9	3188	2	Y	485	480	0	5	1	-0-
05	4588	X	4432	-0-	-156 B	-0-	586 564	1 9	3282	2	Y	513	504	0	9	1	-0-
06	4350	X	4217	-0-	-133 B	-0-	565 519	1 9	3133	2	Y	472	463	0	9	1	-0-
07	4464	X	4241	-0-	-223 B	-0-	604 548	1 9	3089	2	Y	498	495	0	3	1	-0-
08	4464	X	4171	-0-	-293 B	-0-	570 523	1 9	3078	2	Y	475	473	0	2	1	-0-
09	4290	X	3518	-0-	-772 B	-0-	517 483	1 9	2518	2	Y	439	439	0			-0-
10	4433	X	3559	-0-	-874 B	-0-	532 469	1 9	2558	2	Y	426	426	0			-0-
11	4230	X	3108	-0-	-1122 B	-0-	452 459	1 9	2197	2	Y	417	416	0	1	1	-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,315

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4638	-0-	-198 B	-0-	413 443	1 9	3782	2	Y	403	384	0	19	1	-0-
02	4495	X	4219	-0-	-276 B	-0-	414 517	1 9	3288	2	Y	470	459	0	11	1	-0-
03	4805	X	4340	-0-	-465 B	-0-	563 528	1 9	3249	2	Y	480	479	0	1	1	-0-
04	4650	X	4027	-0-	-623 B	-0-	498 508	1 9	3021	2	Y	462	457	0	5	1	-0-
05	4743	X	4191	-0-	-552 B	-0-	554 534	1 9	3103	2	Y	485	477	0	8	1	-0-
06	4500	X	4057	-0-	-443 B	-0-	543 498	1 9	3016	2	Y	453	444	0	9	1	-0-
07	4495	X	4065	-0-	-430 B	-0-	576 535	1 9	2954	2	Y	486	484	0	2	1	-0-
08	4340	X	3795	-0-	-545 B	-0-	516 488	1 9	2791	2	Y	444	442	0	2	1	-0-
09	4050	X	3778	-0-	-272 B	-0-	561 490	1 9	2727	2	Y	445	445	0			-0-
10	4185	X	3654	-0-	-531 B	-0-	548 472	1 9	2634	2	Y	429	429	0			-0-
11	4050	X	3607	-0-	-443 B	-0-	538 471	1 9	2598	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3156	-0-	-130 B	-0-	269 376	1 9	2511	2	Y	342	330	0	12	1	-0-
02	3074	X	2804	-0-	-270 B	-0-	268 378	1 9	2158	2	Y	344	337	0	7	1	-0-
03	3162	X	2842	-0-	-320 B	-0-	364 355	1 9	2123	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
04	3060	X	2915	-0-	-145 B	-0-	361 366	1 9	2188	2	Y	333	329	0	4	1	-0-
05	3162	X	2866	-0-	-296 B	-0-	368 426	1 9	2072	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
06	3060	X	2711	-0-	-349 B	-0-	348 417	1 9	1946	2	Y	379	374	0	5	1	-0-
07	3007	X	2632	-0-	-375 B	-0-	359 421	1 9	1852	2	Y	383	381	0	2	1	-0-
08	3007	X	2636	-0-	-371 B	-0-	346 405	1 9	1885	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
09	2910	X	2496	-0-	-414 B	-0-	352 413	1 9	1731	2	Y	375	375	0			-0-
10	2852	X	2581	-0-	-271 B	-0-	370 416	1 9	1795	2	Y	378	378	0			-0-
11	2700	X	2305	-0-	-395 B	-0-	331 364	1 9	1610	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,943

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	X	1967	-0-	-0- B	-0-	163 249	1 9	1555	2	Y	226	219	0	7	1	-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0- B	-0-	154 254	1 9	1273	2	Y	231	227	0	4	1	-0-
03	2046	X	1644	-0-	-402 B	-0-	196 264	1 9	1184	2	Y	240	239	0	1	1	-0-
04	1980	X	1499	-0-	-481 B	-0-	167 289	1 9	1043	2	Y	263	261	0	2	1	-0-
05	2046	X	1312	-0-	-734 B	-0-	148 299	1 9	865	2	Y	272	270	0	2	1	-0-
06	1890	X	1296	-0-	-594 B	-0-	151 276	1 9	869	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	211 301	1 9	1108	2	Y	274	273	0	1	1	-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	157 277	1 9	882	2	Y	252	251	0	1	1	-0-
09	1290	N	1115	-0-	-175 B	-0-	139 264	1 9	712	2	Y	240	240	0			-0-
10	1612	N	1197	-0-	-415 B	-0-	153 268	1 9	776	2	Y	244	244	0			-0-
11	1260	N	1095	-0-	-165 B	-0-	137 255	1 9	703	2	Y	232	232	0			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,725

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4689	-0-	-860 B	-0-	406 550	1 9	3733	2	Y	500	482	0	18	1	-0-
02	5191	X	3944	-0-	-1247 B	-0-	385 503	1 9	3056	2	Y	457	446	0	11	1	-0-
03	4991	X	4365	-0-	-626 B	-0-	567 535	1 9	3263	2	Y	486	485	0	1	1	-0-
04	4830	X	4167	-0-	-663 B	-0-	520 502	1 9	3145	2	Y	456	451	0	5	1	-0-
05	4991	X	3768	-0-	-1223 B	-0-	500 471	1 9	2797	2	Y	428	421	0	7	1	-0-
06	4530	X	4225	-0-	-305 B	-0-	568 505	1 9	3152	2	Y	459	450	0	9	1	-0-
07	4371	X	4279	-0-	-92 B	-0-	608 560	1 9	3111	2	Y	509	506	0	3	1	-0-
08	4371	X	3729	-0-	-642 B	-0-	519 427	1 9	2783	2	Y	388	386	0	2	1	-0-
09	4230	X	2828	-0-	-1402 B	-0-	430 327	1 9	2071	2	Y	297	297	0			-0-
10	4371	X	4252	-0-	-119 B	-0-	649 498	1 9	3105	2	Y	453	453	0			-0-
11	4230	X	3812	-0-	-418 B	-0-	575 476	1 9	2761	2	Y	433	431	0	2	1	-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1718	-0-	-2436 B	-0-	144	1	1333	2	Y	219	213	0	6	1	-0-
							241	9									
02	4756	X	1848	-0-	-2908 B	-0-	176	1	1402	2	Y	245	240	0	5	1	-0-
							270	9									
03	5084	X	2292	-0-	-2792 B	-0-	303	1	1739	2	Y	227	226	0	1	1	-0-
							250	9									
04	4920	X	2042	-0-	-2878 B	-0-	256	1	1564	2	Y	202	199	0	3	1	-0-
							222	9									
05	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	337	1	1905	2	Y	245	240	0	5	1	-0-
							270	9									
06	1920	X	1628	-0-	-292 B	-0-	219	1	1226	2	Y	166	163	0	3	1	-0-
							183	9									
07	2294	X	1581	-0-	-713 B	-0-	231	1	1188	2	Y	147	146	0	1	1	-0-
							162	9									
08	2511	X	1364	-0-	-1147 B	-0-	190	1	1035	2	Y	126	125	0	1	1	-0-
							139	9									
09	2430	X	647	-0-	-1783 B	-0-	64	1	379	2	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
10	2511	X	2131	-0-	-380 B	-0-	331	1	1595	2	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
11	1836	X	1836	-0-	-0- B	-0-	277	1	1355	2	Y	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1037	-0-	-3365 B	-0-	90	1	829	2	Y	107	103	0	4	1	-0-
							118	9									
02	4118	X	1173	-0-	-2945 B	-0-	115	1	911	2	Y	134	131	0	3	1	-0-
							147	9									
03	4402	X	2280	-0-	-2122 B	-0-	317	1	1801	2	Y	147	146	0	1	1	-0-
							162	9									
04	4260	X	1633	-0-	-2627 B	-0-	213	1	1280	2	Y	127	125	0	2	1	-0-
							140	9									
05	1643	X	1623	-0-	-20 B	-0-	229	1	1267	2	Y	115	112	0	3	1	-0-
							127	9									
06	1644	X	1644	-0-	-0- B	-0-	237	1	1294	2	Y	103	99	0	4	1	-0-
							113	9									
07	2294	X	1601	-0-	-693 B	-0-	238	1	1209	2	Y	140	139	0	1	1	-0-
							154	9									
08	2294	X	1986	-0-	-308 B	-0-	270	1	1468	2	Y	225	224	0	1	1	-0-
							248	9									
09	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	422	1	1963	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
10	1705	X	9	-0-	-1696 B	-0-	2	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	1920	X	3	-0-	-1917 B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3998	-0-		-931	B	-0-		358	1	3291	2	Y	317	301	0	16	1	-0-
										349	9									
02	4611	X	3566	-0-		-1045	B	-0-		362	1	2871	2	Y	303	293	0	10	1	-0-
										333	9									
03	4929	X	2423	-0-		-2506	B	-0-		331	1	1895	2	Y	179	178	0	1	1	-0-
										197	9									
04	4770	X	3779	-0-		-991	B	-0-		494	1	3045	2	Y	218	213	0	5	1	-0-
										240	9									
05	4030	X	3652	-0-		-378	B	-0-		508	1	2895	2	Y	226	219	0	7	1	-0-
										249	9									
06	3904	X	3904	-0-		-0-	B	-0-		546	1	3094	2	Y	240	231	0	9	1	-0-
										264	9									
07	3813	X	3370	-0-		-443	B	-0-		508	1	2640	2	Y	202	200	0	2	1	-0-
										222	9									
08	3906	X	3198	-0-		-708	B	-0-		465	1	2543	2	Y	173	171	0	2	1	-0-
										190	9									
09	3900	X	2396	-0-		-1504	B	-0-		381	1	1870	2	Y	132	132	0			-0-
										145	9									
10	4030	X	3027	-0-		-1003	B	-0-		482	1	2358	2	Y	170	170	0			-0-
										187	9									
11	3900	X	2996	-0-		-904	B	-0-		473	1	2328	2	Y	177	176	0	1	1	-0-
										195	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-		-3379	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4448	-0-		-2155	B	-0-		390	1	3576	2	Y	438	420	0	18	1	-0-
										482	9									
02	6177	X	3856	-0-		-2321	B	-0-		380	1	3008	2	Y	425	415	0	10	1	-0-
										468	9									
03	6603	X	3070	-0-		-3533	B	-0-		405	1	2322	2	Y	312	311	0	1	1	-0-
										343	9									
04	6390	X	194	-0-		-6196	B	-0-		50	2	144	9	Y	131	131	0			-0-
05	4495	X	704	-0-		-3791	B	-0-		231	2	473	9	Y	430	430	0			-0-
06	4290	X	722	-0-		-3568	B	-0-		225	2	497	9	Y	452	452	0			-0-
07	4123	X	776	-0-		-3347	B	-0-		253	2	523	9	Y	475	475	0			-0-
08	3069	X	629	-0-		-2440	B	-0-		204	2	425	9	Y	386	386	0			-0-
09	720	X	540	-0-		-180	B	-0-		176	2	364	9	Y	331	331	0			-0-
10	775	X	641	-0-		-134	B	-0-		231	2	410	9	Y	373	373	0			-0-
11	750	X	575	-0-		-175	B	-0-		204	2	371	9	Y	337	337	0			-0-
12	775	X	NO RPT	-0-		-775	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6639	X	6639	-0-	-0-	B	-0-		589	1	5397	2	Y	594	567	0	27	1	-0-
									653	9									
02	5713	X	5216	-0-	-497	B	-0-		529	1	4168	2	Y	472	458	0	14	1	-0-
									519	9									
03	5859	X	4795	-0-	-1064	B	-0-		651	1	3718	2	Y	387	386	0	1	1	-0-
									426	9									
04	5779	X	5779	-0-	-0-	B	-0-		757	1	4540	2	Y	438	431	0	7	1	-0-
									482	9									
05	6634	X	6109	-0-	-525	B	-0-		854	1	4729	2	Y	478	465	0	13	1	-0-
									526	9									
06	6420	X	5666	-0-	-754	B	-0-		798	1	4383	2	Y	441	428	0	13	1	-0-
									485	9									
07	5580	X	2692	-0-	-2888	B	-0-		359	1	1874	2	Y	417	415	0	2	1	-0-
									459	9									
08	6107	X	5573	-0-	-534	B	-0-		816	1	4333	2	Y	385	382	0	3	1	-0-
									424	9									
09	5910	X	5152	-0-	-758	B	-0-		817	1	3907	2	Y	389	389	0			-0-
									428	9									
10	6107	X	5853	-0-	-254	B	-0-		931	1	4406	2	Y	469	469	0			-0-
									516	9									
11	5670	X	4362	-0-	-1308	B	-0-		708	1	3328	2	Y	296	294	0	2	1	-0-
									326	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,766

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21636	X	21636	-0-	-0-	B	-0-		531	1	17254	2	Y	3501	3419	0	82	1	-0-
									3851	9									
02	15528	X	15528	-0-	-0-	B	-0-		415	1	12374	2	Y	2490	2446	0	44	1	-0-
									2739	9									
03	13469	X	13469	-0-	-0-	B	-0-		399	1	10950	2	Y	1927	1922	0	5	1	-0-
									2120	9									
04	8130	X	4158	-0-	-3972	B	-0-		142	1	3148	2	Y	789	784	0	5	1	-0-
									868	9									
05	12183	X	225	-0-	-11958	B	-0-		2	1	56	2	Y	152	152	0			-0-
									167	9									
06	11790	X	2334	-0-	-9456	B	-0-		109	1	1815	2	Y	373	368	0	5	1	-0-
									410	9									
07	16069	X	16069	-0-	-0-	B	-0-		700	1	14602	2	Y	697	684	0	13	1	-0-
									767	9									
08	12183	X	4184	-0-	-7999	B	-0-		272	1	3519	2	Y	357	354	0	3	1	-0-
									393	9									
09	4170	X	519	-0-	-3651	B	-0-		25	1	373	2	Y	110	110	0			-0-
									121	9									
10	12183	X	2474	-0-	-9709	B	-0-		110	1	1879	2	Y	441	441	0			-0-
									485	9									
11	11790	X	2832	-0-	-8958	B	-0-		144	1	2173	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
									515	9									
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,305

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	8820	-0-	-4913 B	-0-	223	1	7123	2	Y	1340	1305	0	35	1	-0-
							1474	9									
02	12847	X	9421	-0-	-3426 B	-0-	244	1	7292	2	Y	1714	1688	0	26	1	-0-
							1885	9									
03	13733	X	8800	-0-	-4933 B	-0-	262	1	7150	2	Y	1262	1259	0	3	1	-0-
							1388	9									
04	10860	X	8292	-0-	-2568 B	-0-	302	1	6649	2	Y	1219	1208	0	11	1	-0-
							1341	9									
05	9734	X	8246	-0-	-1488 B	-0-	334	1	6531	2	Y	1255	1238	0	17	1	-0-
							1381	9									
06	9750	X	6759	-0-	-2991 B	-0-	317	1	5210	2	Y	1120	1105	0	15	1	-0-
							1232	9									
07	10075	X	6130	-0-	-3945 B	-0-	214	1	4608	2	Y	1189	1185	0	4	1	-0-
							1308	9									
08	8804	X	7475	-0-	-1329 B	-0-	443	1	5818	2	Y	1104	1100	0	4	1	-0-
							1214	9									
09	8280	X	7051	-0-	-1229 B	-0-	369	1	5483	2	Y	1090	1090	0			-0-
							1199	9									
10	8246	X	6752	-0-	-1494 B	-0-	310	1	5187	2	Y	1141	1141	0			-0-
							1255	9									
11	7230	X	6027	-0-	-1203 B	-0-	309	1	4626	2	Y	993	990	0	3	1	-0-
							1092	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,427

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	14	-0-	-7271 B	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	3103	X	12	-0-	-3091 B	-0-	2	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14	X	5	-0-	-9 B	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3327	-0-	-1416	B	-0-		291 344	1 9	2692	2	Y	313	300	0	13	1	-0-
02	4379	X	3752	-0-	-627	B	-0-		373 409	1 9	2970	2	Y	372	362	0	10	1	-0-
03	4898	X	3223	-0-	-1675	B	-0-		424 347	1 9	2452	2	Y	315	314	0	1	1	-0-
04	4740	X	3331	-0-	-1409	B	-0-		424 326	1 9	2581	2	Y	296	292	0	4	1	-0-
05	4898	X	3199	-0-	-1699	B	-0-		428 352	1 9	2419	2	Y	320	314	0	6	1	-0-
06	3870	X	3194	-0-	-676	B	-0-		409 448	1 9	2337	2	Y	407	401	0	6	1	-0-
07	3999	X	3053	-0-	-946	B	-0-		435 366	1 9	2252	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
08	3441	X	3195	-0-	-246	B	-0-		444 334	1 9	2417	2	Y	304	302	0	2	1	-0-
09	3330	X	3130	-0-	-200	B	-0-		472 341	1 9	2317	2	Y	310	310	0			-0-
10	3286	X	3224	-0-	-62	B	-0-		493 343	1 9	2388	2	Y	312	312	0			-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	B	-0-		496 348	1 9	2413	2	Y	316	314	0	2	1	-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7692	-0-	-492	B	-0-		196 1196	1 9	6300	2	Y	1087	1057	0	30	1	-0-
02	7656	X	7292	-0-	-364	B	-0-		202 1121	1 9	5969	2	Y	1019	998	0	21	1	-0-
03	8122	X	7572	-0-	-550	B	-0-		230 1069	1 9	6273	2	Y	972	969	0	3	1	-0-
04	7830	X	6764	-0-	-1066	B	-0-		248 1032	1 9	5484	2	Y	938	929	0	9	1	-0-
05	7967	X	7249	-0-	-718	B	-0-		295 1176	1 9	5778	2	Y	1069	1054	0	15	1	-0-
06	7530	X	6743	-0-	-787	B	-0-		323 1106	1 9	5314	2	Y	1005	990	0	15	1	-0-
07	7781	X	6876	-0-	-905	B	-0-		251 1216	1 9	5409	2	Y	1105	1101	0	4	1	-0-
08	7564	X	6758	-0-	-806	B	-0-		395 1141	1 9	5222	2	Y	1037	1033	0	4	1	-0-
09	7020	X	6712	-0-	-308	B	-0-		345 1188	1 9	5179	2	Y	1080	1080	0			-0-
10	7254	X	6522	-0-	-732	B	-0-		301 1163	1 9	5058	2	Y	1057	1057	0			-0-
11	6750	X	6446	-0-	-304	B	-0-		334 1091	1 9	5021	2	Y	992	989	0	3	1	-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,361

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10193	-0-	-967	B	-0-		604	1	8155	2	Y	1304	1264	0	40	1	-0-
									1434	9									
02	10411	X	9375	-0-	-1036	B	-0-		574	1	7384	2	Y	1288	1262	0	26	1	-0-
									1417	9									
03	11129	X	10110	-0-	-1019	B	-0-		611	1	8116	2	Y	1257	1254	0	3	1	-0-
									1383	9									
04	10740	X	9503	-0-	-1237	B	-0-		609	1	7463	2	Y	1301	1289	0	12	1	-0-
									1431	9									
05	11098	X	9856	-0-	-1242	B	-0-		444	1	7866	2	Y	1405	1384	0	21	1	-0-
									1546	9									
06	9870	X	9249	-0-	-621	B	-0-		427	1	7403	2	Y	1290	1269	0	21	1	-0-
									1419	9									
07	10106	X	6215	-0-	-3891	B	-0-		253	1	4863	2	Y	999	995	0	4	1	-0-
									1099	9									
08	10106	X	10033	-0-	-73	B	-0-		572	1	7973	2	Y	1353	1347	0	6	1	-0-
									1488	9									
09	9540	X	9173	-0-	-367	B	-0-		444	1	7300	2	Y	1299	1299	0			-0-
									1429	9									
10	9858	X	9074	-0-	-784	B	-0-		459	1	7260	2	Y	1232	1232	0			-0-
									1355	9									
11	9720	X	8615	-0-	-1105	B	-0-		476	1	6832	2	Y	1188	1184	0	4	1	-0-
									1307	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,916

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5859	-0-	-713	B	-0-		347	1	4644	2	Y	789	766	0	23	1	-0-
									868	9									
02	6148	X	5374	-0-	-774	B	-0-		328	1	4182	2	Y	785	770	0	15	1	-0-
									864	9									
03	6572	X	5970	-0-	-602	B	-0-		358	1	4728	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
									884	9									
04	6060	X	4575	-0-	-1485	B	-0-		293	1	3587	2	Y	632	626	0	6	1	-0-
									695	9									
05	6262	X	5851	-0-	-411	B	-0-		263	1	4672	2	Y	833	821	0	12	1	-0-
									916	9									
06	5670	X	5406	-0-	-264	B	-0-		247	1	4302	2	Y	779	767	0	12	1	-0-
									857	9									
07	5983	X	5595	-0-	-388	B	-0-		232	1	4454	2	Y	826	822	0	4	1	-0-
									909	9									
08	5983	X	5321	-0-	-662	B	-0-		300	1	4193	2	Y	753	750	0	3	1	-0-
									828	9									
09	5670	X	5254	-0-	-416	B	-0-		253	1	4180	2	Y	746	746	0			-0-
									821	9									
10	5859	X	5334	-0-	-525	B	-0-		269	1	4272	2	Y	721	721	0			-0-
									793	9									
11	5400	X	5127	-0-	-273	B	-0-		283	1	4072	2	Y	702	699	0	3	1	-0-
									772	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,370

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8479	-0-	-1844	B	-0-	506	1	6786	2	Y	1079	1046	0	33	1	-0-
								1187	9									
02	9628	X	7627	-0-	-2001	B	-0-	468	1	5990	2	Y	1063	1042	0	21	1	-0-
								1169	9									
03	10292	X	8064	-0-	-2228	B	-0-	484	1	6411	2	Y	1063	1060	0	3	1	-0-
								1169	9									
04	9090	X	7684	-0-	-1406	B	-0-	493	1	6039	2	Y	1047	1037	0	10	1	-0-
								1152	9									
05	9393	X	7824	-0-	-1569	B	-0-	352	1	6243	2	Y	1117	1100	0	17	1	-0-
								1229	9									
06	8220	X	7263	-0-	-957	B	-0-	334	1	5792	2	Y	1034	1017	0	17	1	-0-
								1137	9									
07	8153	X	7527	-0-	-626	B	-0-	311	1	5977	2	Y	1126	1121	0	5	1	-0-
								1239	9									
08	8060	X	7194	-0-	-866	B	-0-	406	1	5663	2	Y	1023	1019	0	4	1	-0-
								1125	9									
09	7680	X	6876	-0-	-804	B	-0-	330	1	5433	2	Y	1012	1012	0			-0-
								1113	9									
10	7812	X	7036	-0-	-776	B	-0-	353	1	5595	2	Y	989	989	0			-0-
								1088	9									
11	7290	X	6763	-0-	-527	B	-0-	371	1	5333	2	Y	963	960	0	3	1	-0-
								1059	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,516

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	B	-0-	126	1	3992	2	Y	721	701	0	20	1	-0-
								793	9									
02	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3983	2	Y	697	683	0	14	1	-0-
								767	9									
03	5551	X	5551	-0-	-0-	B	-0-	171	1	4621	2	Y	690	688	0	2	1	-0-
								759	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4082	2	Y	641	634	0	7	1	-0-
								705	9									
05	4935	X	4935	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3989	2	Y	675	664	0	11	1	-0-
								743	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3751	2	Y	636	625	0	11	1	-0-
								700	9									
07	4838	X	4838	-0-	-0-	B	-0-	180	1	3868	2	Y	718	715	0	3	1	-0-
								790	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3692	2	Y	651	648	0	3	1	-0-
								716	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	249	1	3731	2	Y	688	688	0			-0-
								757	9									
10	4846	X	4846	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3872	2	Y	675	675	0			-0-
								743	9									
11	4342	X	4342	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3418	2	Y	634	632	0	2	1	-0-
								697	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,426

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	579	-0-	-2862 B	-0-	133	2	446	9	Y	405	405	0			-0-
02	2929	X	656	-0-	-2273 B	-0-	135	2	521	9	Y	474	473	0	1	1	-0-
03	3131	X	582	-0-	-2549 B	-0-	112	2	470	9	Y	427	426	0	1	1	-0-
04	3030	X	552	-0-	-2478 B	-0-	93	2	459	9	Y	417	417	0			-0-
05	1426	X	624	-0-	-802 B	-0-	108	2	516	9	Y	469	469	0			-0-
06	690	X	608	-0-	-82 B	-0-	109	2	499	9	Y	454	454	0			-0-
07	713	X	696	-0-	-17 B	-0-	133	2	563	9	Y	512	512	0			-0-
08	651	X	651	-0-	-0- B	-0-	124	2	527	9	Y	479	479	0			-0-
09	661	X	661	-0-	-0- B	-0-	127	2	534	9	Y	485	485	0			-0-
10	690	X	690	-0-	-0- B	-0-	144	2	546	9	Y	496	496	0			-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	526	1	2557	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
							531	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,101

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7445	-0-	-274 B	-0-	37	1	6481	2	Y	843	811	0	32	1	-0-
							927	9									
02	7105	X	6699	-0-	-406 B	-0-	39	1	5798	2	Y	784	764	0	20	1	-0-
							862	9									
03	7967	X	6894	-0-	-1073 B	-0-	45	1	6054	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
							795	9									
04	7710	X	6436	-0-	-1274 B	-0-	47	1	5645	2	Y	676	667	0	9	1	-0-
							744	9									
05	7967	X	6551	-0-	-1416 B	-0-	39	1	5709	2	Y	730	715	0	15	1	-0-
							803	9									
06	7200	X	4558	-0-	-2642 B	-0-	43	1	3959	2	Y	505	494	0	11	1	-0-
							556	9									
07	7161	X	2372	-0-	-4789 B	-0-	21	1	2011	2	Y	309	307	0	2	1	-0-
							340	9									
08	6882	X	3163	-0-	-3719 B	-0-	30	1	2766	2	Y	334	332	0	2	1	-0-
							367	9									
09	6450	X	3434	-0-	-3016 B	-0-	37	1	2964	2	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
10	6541	X	1649	-0-	-4892 B	-0-	19	1	1393	2	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
11	4560	X	1432	-0-	-3128 B	-0-	32	1	1226	2	Y	158	157	0	1	1	-0-
							174	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5726	-0-		-1714	B	-0-	29	1	5151	2	Y	496	471	0	25	1	-0-
									546	9									
02	6960	X	2273	-0-		-4687	B	-0-	13	1	1971	2	Y	263	256	0	7	1	-0-
									289	9									
03	7440	X	6939	-0-		-501	B	-0-	46	1	6183	2	Y	645	643	0	2	1	-0-
									710	9									
04	7290	X	7290	-0-		-0-	B	-0-	53	1	6426	2	Y	737	726	0	11	1	-0-
									811	9									
05	6907	X	6907	-0-		-0-	B	-0-	42	1	6109	2	Y	687	671	0	16	1	-0-
									756	9									
06	6206	X	6206	-0-		-0-	B	-0-	60	1	5526	2	Y	564	548	0	16	1	-0-
									620	9									
07	6944	X	6216	-0-		-728	B	-0-	57	1	5542	2	Y	561	556	0	5	1	-0-
									617	9									
08	7440	X	5788	-0-		-1652	B	-0-	58	1	5188	2	Y	493	489	0	4	1	-0-
									542	9									
09	7200	X	5436	-0-		-1764	B	-0-	62	1	4851	2	Y	475	475	0			-0-
									523	9									
10	6913	X	5190	-0-		-1723	B	-0-	64	1	4624	2	Y	456	456	0			-0-
									502	9									
11	6210	X	3914	-0-		-2296	B	-0-	87	1	3379	2	Y	407	405	0	2	1	-0-
									448	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-		-6231	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9865	-0-		-396	B	-0-	50	1	8878	2	Y	852	808	0	44	1	-0-
									937	9									
02	9599	X	9324	-0-		-275	B	-0-	57	1	8348	2	Y	835	806	0	29	1	-0-
									919	9									
03	10881	X	9737	-0-		-1144	B	-0-	65	1	8763	2	Y	826	823	0	3	1	-0-
									909	9									
04	10530	X	9448	-0-		-1082	B	-0-	70	1	8494	2	Y	804	790	0	14	1	-0-
									884	9									
05	10881	X	9654	-0-		-1227	B	-0-	59	1	8669	2	Y	842	819	0	23	1	-0-
									926	9									
06	9660	X	9009	-0-		-651	B	-0-	88	1	8088	2	Y	757	734	0	23	1	-0-
									833	9									
07	9982	X	9181	-0-		-801	B	-0-	85	1	8224	2	Y	793	786	0	7	1	-0-
									872	9									
08	9765	X	8890	-0-		-875	B	-0-	89	1	8024	2	Y	706	700	0	6	1	-0-
									777	9									
09	9450	X	8158	-0-		-1292	B	-0-	92	1	7301	2	Y	695	695	0			-0-
									765	9									
10	9641	X	8228	-0-		-1413	B	-0-	102	1	7370	2	Y	687	687	0			-0-
									756	9									
11	9000	X	7758	-0-		-1242	B	-0-	177	1	6846	2	Y	668	664	0	4	1	-0-
									735	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-		-9176	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,465

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6961	-0-	-634	B	-0-		36	1	6323	2	Y	547	516	0	31	1	-0-
									602	9									
02	7018	X	6287	-0-	-731	B	-0-		39	1	5702	2	Y	496	477	0	19	1	-0-
									546	9									
03	7595	X	6406	-0-	-1189	B	-0-		43	1	5816	2	Y	497	495	0	2	1	-0-
									547	9									
04	7350	X	5921	-0-	-1429	B	-0-		44	1	5376	2	Y	455	446	0	9	1	-0-
									501	9									
05	7595	X	6018	-0-	-1577	B	-0-		37	1	5420	2	Y	510	496	0	14	1	-0-
									561	9									
06	6750	X	5810	-0-	-940	B	-0-		57	1	5222	2	Y	483	468	0	15	1	-0-
									531	9									
07	6727	X	5881	-0-	-846	B	-0-		53	1	5225	2	Y	548	544	0	4	1	-0-
									603	9									
08	6417	X	5884	-0-	-533	B	-0-		59	1	5316	2	Y	463	459	0	4	1	-0-
									509	9									
09	5910	X	5620	-0-	-290	B	-0-		64	1	5082	2	Y	431	431	0			-0-
									474	9									
10	6014	X	5579	-0-	-435	B	-0-		70	1	5063	2	Y	405	405	0			-0-
									446	9									
11	5820	X	5318	-0-	-502	B	-0-		123	1	4765	2	Y	391	388	0	3	1	-0-
									430	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,226

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7600	-0-	-615	B	-0-		39	1	6823	2	Y	671	637	0	34	1	-0-
									738	9									
02	7685	X	6861	-0-	-824	B	-0-		42	1	6125	2	Y	631	610	0	21	1	-0-
									694	9									
03	8215	X	7514	-0-	-701	B	-0-		51	1	6815	2	Y	589	587	0	2	1	-0-
									648	9									
04	7920	X	6884	-0-	-1036	B	-0-		52	1	6207	2	Y	568	558	0	10	1	-0-
									625	9									
05	8184	X	7131	-0-	-1053	B	-0-		44	1	6440	2	Y	588	571	0	17	1	-0-
									647	9									
06	7350	X	6072	-0-	-1278	B	-0-		60	1	5452	2	Y	509	493	0	16	1	-0-
									560	9									
07	7502	X	6409	-0-	-1093	B	-0-		59	1	5723	2	Y	570	565	0	5	1	-0-
									627	9									
08	7502	X	6021	-0-	-1481	B	-0-		60	1	5404	2	Y	506	502	0	4	1	-0-
									557	9									
09	6900	X	6082	-0-	-818	B	-0-		69	1	5433	2	Y	527	527	0			-0-
									580	9									
10	7130	X	6115	-0-	-1015	B	-0-		76	1	5464	2	Y	523	523	0			-0-
									575	9									
11	6210	X	4387	-0-	-1823	B	-0-		99	1	3812	2	Y	433	431	0	2	1	-0-
									476	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,115

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	4	-0-	4	B	26	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	B	27	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	27					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	B	29	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	29					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

01	11253	X	7111	-0-	-4142	B	-0-	36	1	6303	2	Y	702	671	0	31	1	-0-
								772	9									
02	6811	X	6811	-0-	-0-	B	-0-	41	1	5992	2	Y	707	686	0	21	1	-0-
								778	9									
03	7615	X	7615	-0-	-0-	B	-0-	51	1	6808	2	Y	687	685	0	2	1	-0-
								756	9									
04	7037	X	7037	-0-	-0-	B	-0-	52	1	6295	2	Y	627	617	0	10	1	-0-
								690	9									
05	7742	X	7742	-0-	-0-	B	-0-	48	1	6971	2	Y	657	638	0	19	1	-0-
								723	9									
06	7445	X	7445	-0-	-0-	B	-0-	72	1	6634	2	Y	672	653	0	19	1	-0-
								739	9									
07	7667	X	7667	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6781	2	Y	742	736	0	6	1	-0-
								816	9									
08	7750	X	7697	-0-	-53	B	-0-	76	1	6867	2	Y	685	680	0	5	1	-0-
								754	9									
09	7500	X	7222	-0-	-278	B	-0-	80	1	6390	2	Y	684	684	0			-0-
								752	9									
10	7750	X	7208	-0-	-542	B	-0-	88	1	6387	2	Y	666	666	0			-0-
								733	9									
11	7440	X	7369	-0-	-71	B	-0-	167	1	6486	2	Y	651	647	0	4	1	-0-
								716	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,480

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10794	-0-		-149	B	-0-		54	1	9616	2	Y	1022	975	0	47	1	-0-
										1124	9									
02	10208	X	9497	-0-		-711	B	-0-		57	1	8376	2	Y	967	938	0	29	1	-0-
										1064	9									
03	12245	X	10502	-0-		-1743	B	-0-		69	1	9327	2	Y	1005	1002	0	3	1	-0-
										1106	9									
04	11850	X	9900	-0-		-1950	B	-0-		72	1	8785	2	Y	948	934	0	14	1	-0-
										1043	9									
05	12245	X	10004	-0-		-2241	B	-0-		61	1	8930	2	Y	921	897	0	24	1	-0-
										1013	9									
06	10440	X	9528	-0-		-912	B	-0-		91	1	8445	2	Y	902	878	0	24	1	-0-
										992	9									
07	10509	X	9808	-0-		-701	B	-0-		88	1	8635	2	Y	986	979	0	7	1	-0-
										1085	9									
08	10509	X	9551	-0-		-958	B	-0-		93	1	8497	2	Y	874	868	0	6	1	-0-
										961	9									
09	9900	X	8852	-0-		-1048	B	-0-		98	1	7809	2	Y	859	859	0			-0-
										945	9									
10	10013	X	9030	-0-		-983	B	-0-		110	1	7982	2	Y	853	853	0			-0-
										938	9									
11	9540	X	8507	-0-		-1033	B	-0-		190	1	7415	2	Y	820	815	0	5	1	-0-
										902	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-		-9796	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,157

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8992	-0-		-1486	B	-0-		230	1	7273	2	Y	1354	1318	0	36	1	-0-
										1489	9									
02	9802	X	9008	-0-		-794	B	-0-		252	1	7355	2	Y	1274	1248	0	26	1	-0-
										1401	9									
03	9982	X	9209	-0-		-773	B	-0-		286	1	7716	2	Y	1097	1094	0	3	1	-0-
										1207	9									
04	9300	X	8633	-0-		-667	B	-0-		326	1	7174	2	Y	1030	1018	0	12	1	-0-
										1133	9									
05	9424	X	8310	-0-		-1114	B	-0-		349	1	6813	2	Y	1044	1026	0	18	1	-0-
										1148	9									
06	9330	X	7803	-0-		-1527	B	-0-		401	1	6505	2	Y	815	796	0	19	1	-0-
										897	9									
07	9641	X	8025	-0-		-1616	B	-0-		305	1	6528	2	Y	1084	1079	0	5	1	-0-
										1192	9									
08	9207	X	7678	-0-		-1529	B	-0-		465	1	6112	2	Y	1001	997	0	4	1	-0-
										1101	9									
09	8640	X	8157	-0-		-483	B	-0-		441	1	6557	2	Y	1054	1054	0			-0-
										1159	9									
10	8308	X	7233	-0-		-1075	B	-0-		345	1	5763	2	Y	1023	1023	0			-0-
										1125	9									
11	7800	X	6711	-0-		-1089	B	-0-		356	1	5328	2	Y	934	931	0	3	1	-0-
										1027	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-		-8432	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,710

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5826	-0-		-963	B	-0-		154	1	4859	2	Y	739	715	0	24	1	-0-
										813	9									
02	6351	X	5882	-0-		-469	B	-0-		168	1	4903	2	Y	737	720	0	17	1	-0-
										811	9									
03	6479	X	6052	-0-		-427	B	-0-		188	1	5083	2	Y	710	708	0	2	1	-0-
										781	9									
04	6240	X	5953	-0-		-287	B	-0-		225	1	4943	2	Y	714	706	0	8	1	-0-
										785	9									
05	6169	X	5831	-0-		-338	B	-0-		245	1	4768	2	Y	744	731	0	13	1	-0-
										818	9									
06	6090	X	5068	-0-		-1022	B	-0-		254	1	4137	2	Y	615	603	0	12	1	-0-
										677	9									
07	6293	X	5670	-0-		-623	B	-0-		218	1	4643	2	Y	735	731	0	4	1	-0-
										809	9									
08	6138	X	5520	-0-		-618	B	-0-		338	1	4434	2	Y	680	677	0	3	1	-0-
										748	9									
09	5940	X	5162	-0-		-778	B	-0-		280	1	4149	2	Y	666	666	0			-0-
										733	9									
10	5828	X	5231	-0-		-597	B	-0-		256	1	4243	2	Y	665	665	0			-0-
										732	9									
11	5490	X	4981	-0-		-509	B	-0-		270	1	4019	2	Y	629	626	0	3	1	-0-
										692	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,634

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5233	-0-		-1246	B	-0-		27	1	4675	2	Y	483	460	0	23	1	-0-
										531	9									
02	5307	X	4767	-0-		-540	B	-0-		29	1	4237	2	Y	455	440	0	15	1	-0-
										501	9									
03	5425	X	4890	-0-		-535	B	-0-		33	1	4408	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
										449	9									
04	5010	X	4451	-0-		-559	B	-0-		33	1	3968	2	Y	409	402	0	7	1	-0-
										450	9									
05	5239	X	4441	-0-		-798	B	-0-		27	1	3946	2	Y	425	414	0	11	1	-0-
										468	9									
06	5070	X	4090	-0-		-980	B	-0-		40	1	3623	2	Y	388	378	0	10	1	-0-
										427	9									
07	5084	X	3417	-0-		-1667	B	-0-		31	1	3016	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
										370	9									
08	4898	X	4663	-0-		-235	B	-0-		46	1	4187	2	Y	391	388	0	3	1	-0-
										430	9									
09	4440	X	4047	-0-		-393	B	-0-		47	1	3680	2	Y	291	291	0			-0-
										320	9									
10	4433	X	1482	-0-		-2951	B	-0-		18	1	1299	2	Y	150	150	0			-0-
										165	9									
11	4500	X	1821	-0-		-2679	B	-0-		41	1	1597	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
										183	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11935	-0-	-961	B	-0-		61	1	10734	2	Y	1036	983	0	53	1	-0-
									1140	9									
02	12064	X	10743	-0-	-1321	B	-0-		65	1	9590	2	Y	989	956	0	33	1	-0-
									1088	9									
03	14074	X	10828	-0-	-3246	B	-0-		72	1	9716	2	Y	945	942	0	3	1	-0-
									1040	9									
04	13620	X	10117	-0-	-3503	B	-0-		75	1	9046	2	Y	905	890	0	15	1	-0-
									996	9									
05	14074	X	10317	-0-	-3757	B	-0-		63	1	9205	2	Y	954	929	0	25	1	-0-
									1049	9									
06	11550	X	9880	-0-	-1670	B	-0-		95	1	8809	2	Y	887	862	0	25	1	-0-
									976	9									
07	11470	X	10545	-0-	-925	B	-0-		96	1	9386	2	Y	966	958	0	8	1	-0-
									1063	9									
08	10819	X	10173	-0-	-646	B	-0-		101	1	9137	2	Y	850	843	0	7	1	-0-
									935	9									
09	10110	X	9694	-0-	-416	B	-0-		109	1	8672	2	Y	830	830	0			-0-
									913	9									
10	10540	X	9814	-0-	-726	B	-0-		121	1	8795	2	Y	816	816	0			-0-
									898	9									
11	10200	X	9695	-0-	-505	B	-0-		221	1	8582	2	Y	811	805	0	6	1	-0-
									892	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,989

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4192	-0-	-675	B	-0-		259	1	3456	2	Y	434	417	0	17	1	-0-
									477	9									
02	4553	X	3901	-0-	-652	B	-0-		253	1	3204	2	Y	404	393	0	11	1	-0-
									444	9									
03	4743	X	4111	-0-	-632	B	-0-		265	1	3471	2	Y	341	340	0	1	1	-0-
									375	9									
04	4380	X	3827	-0-	-553	B	-0-		259	1	3148	2	Y	382	377	0	5	1	-0-
									420	9									
05	4526	X	3331	-0-	-1195	B	-0-		158	1	2785	2	Y	353	346	0	7	1	-0-
									388	9									
06	4050	X	3923	-0-	-127	B	-0-		191	1	3290	2	Y	402	392	0	10	1	-0-
									442	9									
07	4185	X	4071	-0-	-114	B	-0-		180	1	3414	2	Y	434	431	0	3	1	-0-
									477	9									
08	4123	X	3946	-0-	-177	B	-0-		237	1	3269	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
									440	9									
09	3930	X	3839	-0-	-91	B	-0-		197	1	3206	2	Y	396	396	0			-0-
									436	9									
10	4061	X	3778	-0-	-283	B	-0-		201	1	3147	2	Y	391	391	0			-0-
									430	9									
11	3930	X	3644	-0-	-286	B	-0-		212	1	3011	2	Y	383	381	0	2	1	-0-
									421	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3888	-0-	-855	B	-0-		335	1	3125	2	Y	389	374	0	15	1	-0-
									428	9									
02	4437	X	3247	-0-	-1190	B	-0-		315	1	2532	2	Y	364	355	0	9	1	-0-
									400	9									
03	4743	X	2264	-0-	-2479	B	-0-		287	1	1683	2	Y	267	266	0	1	1	-0-
									294	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-		505	1	3063	2	Y	441	436	0	5	1	-0-
									485	9									
05	3937	X	3721	-0-	-216	B	-0-		482	1	2710	2	Y	481	474	0	7	1	-0-
									529	9									
06	3750	X	3513	-0-	-237	B	-0-		462	1	2574	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
									477	9									
07	3472	X	3099	-0-	-373	B	-0-		447	1	2272	2	Y	345	343	0	2	1	-0-
									380	9									
08	4185	X	3873	-0-	-312	B	-0-		532	1	2869	2	Y	429	427	0	2	1	-0-
									472	9									
09	4050	X	3604	-0-	-446	B	-0-		537	1	2604	2	Y	421	421	0			-0-
									463	9									
10	3720	X	3437	-0-	-283	B	-0-		519	1	2486	2	Y	393	393	0			-0-
									432	9									
11	3750	X	433	-0-	-3317	B	-0-		24	1	166	2	Y	221	221	0			-0-
									243	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2960	-0-	-264	B	-0-		259	1	2423	2	Y	253	241	0	12	1	-0-
									278	9									
02	2958	X	2536	-0-	-422	B	-0-		250	1	2016	2	Y	245	238	0	7	1	-0-
									270	9									
03	3069	X	2622	-0-	-447	B	-0-		347	1	2025	2	Y	227	226	0	1	1	-0-
									250	9									
04	2970	X	1925	-0-	-1045	B	-0-		243	1	1467	2	Y	195	193	0	2	1	-0-
									215	9									
05	3069	X	2621	-0-	-448	B	-0-		354	1	1977	2	Y	264	259	0	5	1	-0-
									290	9									
06	2850	X	2427	-0-	-423	B	-0-		328	1	1821	2	Y	253	248	0	5	1	-0-
									278	9									
07	2697	X	2367	-0-	-330	B	-0-		340	1	1739	2	Y	262	261	0	1	1	-0-
									288	9									
08	2635	X	2468	-0-	-167	B	-0-		343	1	1849	2	Y	251	250	0	1	1	-0-
									276	9									
09	2550	X	2226	-0-	-324	B	-0-		333	1	1619	2	Y	249	249	0			-0-
									274	9									
10	2635	X	1659	-0-	-976	B	-0-		237	1	1158	2	Y	240	240	0			-0-
									264	9									
11	2430	X	1943	-0-	-487	B	-0-		293	1	1411	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
									239	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5309	-0-	-85 B	-0-	487 355	1 9	4467	2	Y	323	301	0	22	1	-0-
02	5046	X	4528	-0-	-518 B	-0-	460 398	1 9	3670	2	Y	362	350	0	12	1	-0-
03	5425	X	3743	-0-	-1682 B	-0-	503 327	1 9	2913	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
04	5250	X	4739	-0-	-511 B	-0-	615 420	1 9	3704	2	Y	382	376	0	6	1	-0-
05	5425	X	4451	-0-	-974 B	-0-	604 470	1 9	3377	2	Y	427	418	0	9	1	-0-
06	5130	X	4296	-0-	-834 B	-0-	592 430	1 9	3274	2	Y	391	382	0	9	1	-0-
07	4836	X	3397	-0-	-1439 B	-0-	492 387	1 9	2518	2	Y	352	350	0	2	1	-0-
08	4898	X	3564	-0-	-1334 B	-0-	488 430	1 9	2646	2	Y	391	389	0	2	1	-0-
09	4740	X	3111	-0-	-1629 B	-0-	458 411	1 9	2242	2	Y	374	374	0			-0-
10	4464	X	2997	-0-	-1467 B	-0-	449 381	1 9	2167	2	Y	346	346	0			-0-
11	4290	X	2422	-0-	-1868 B	-0-	356 332	1 9	1734	2	Y	302	301	0	1	1	-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9936	-0-	-1689 B	-0-	384 1559	1 9	7993	2	Y	1417	1378	0	39	1	-0-
02	10875	X	8995	-0-	-1880 B	-0-	369 1500	1 9	7126	2	Y	1364	1339	0	25	1	-0-
03	10664	X	9965	-0-	-699 B	-0-	377 1539	1 9	8049	2	Y	1399	1395	0	4	1	-0-
04	10260	X	9245	-0-	-1015 B	-0-	301 1400	1 9	7544	2	Y	1273	1261	0	12	1	-0-
05	10602	X	9104	-0-	-1498 B	-0-	301 1454	1 9	7349	2	Y	1322	1303	0	19	1	-0-
06	9630	X	8803	-0-	-827 B	-0-	342 1368	1 9	7093	2	Y	1244	1224	0	20	1	-0-
07	9951	X	8867	-0-	-1084 B	-0-	389 1430	1 9	7048	2	Y	1300	1294	0	6	1	-0-
08	9951	X	5024	-0-	-4927 B	-0-	265 790	1 9	3969	2	Y	718	715	0	3	1	-0-
09	9240	X	8715	-0-	-525 B	-0-	364 1322	1 9	7029	2	Y	1202	1202	0			-0-
10	9114	X	8534	-0-	-580 B	-0-	520 1390	1 9	6624	2	Y	1264	1264	0			-0-
11	8790	X	8297	-0-	-493 B	-0-	390 1312	1 9	6595	2	Y	1193	1189	0	4	1	-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,696

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5615	-0-	-1453 B	-0-	356	1	4753	2	Y	460	437	0	23	1	-0-
							506	9									
02	6612	X	5937	-0-	-675 B	-0-	386	1	4928	2	Y	566	549	0	17	1	-0-
							623	9									
03	7068	X	6322	-0-	-746 B	-0-	404	1	5333	2	Y	532	530	0	2	1	-0-
							585	9									
04	6480	X	5971	-0-	-509 B	-0-	405	1	4944	2	Y	565	557	0	8	1	-0-
							622	9									
05	6696	X	6008	-0-	-688 B	-0-	286	1	5051	2	Y	610	596	0	14	1	-0-
							671	9									
06	6150	X	5766	-0-	-384 B	-0-	281	1	4862	2	Y	566	552	0	14	1	-0-
							623	9									
07	6355	X	5877	-0-	-478 B	-0-	260	1	4961	2	Y	596	592	0	4	1	-0-
							656	9									
08	6324	X	5622	-0-	-702 B	-0-	338	1	4688	2	Y	542	539	0	3	1	-0-
							596	9									
09	5970	X	5373	-0-	-597 B	-0-	274	1	4504	2	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
10	6014	X	5378	-0-	-636 B	-0-	286	1	4514	2	Y	525	525	0			-0-
							578	9									
11	5760	X	5218	-0-	-542 B	-0-	301	1	4315	2	Y	547	544	0	3	1	-0-
							602	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4283	-0-	-1545 B	-0-	281	1	3716	2	Y	260	241	0	19	1	-0-
							286	9									
02	5452	X	4592	-0-	-860 B	-0-	321	1	4025	2	Y	224	210	0	14	1	-0-
							246	9									
03	5828	X	5555	-0-	-273 B	-0-	358	1	4712	2	Y	441	440	0	1	1	-0-
							485	9									
04	5550	X	4883	-0-	-667 B	-0-	333	1	4056	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
							494	9									
05	5735	X	5191	-0-	-544 B	-0-	251	1	4415	2	Y	477	465	0	12	1	-0-
							525	9									
06	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	245	1	4218	2	Y	450	438	0	12	1	-0-
							495	9									
07	5549	X	5103	-0-	-446 B	-0-	229	1	4349	2	Y	477	473	0	4	1	-0-
							525	9									
08	5549	X	4890	-0-	-659 B	-0-	297	1	4114	2	Y	435	432	0	3	1	-0-
							479	9									
09	5010	X	4693	-0-	-317 B	-0-	243	1	3974	2	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
10	5177	X	3931	-0-	-1246 B	-0-	212	1	3324	2	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
11	4950	X	4446	-0-	-504 B	-0-	262	1	3738	2	Y	405	403	0	2	1	-0-
							446	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,410

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5340	-0-	-612	B	-0-	331 594	1 9	4415	2	Y	540	518	0	22	1	-0-
02	5568	X	4987	-0-	-581	B	-0-	320 590	1 9	4077	2	Y	536	522	0	14	1	-0-
03	5952	X	4959	-0-	-993	B	-0-	314 509	1 9	4136	2	Y	463	462	0	1	1	-0-
04	5490	X	5010	-0-	-480	B	-0-	337 562	1 9	4111	2	Y	511	504	0	7	1	-0-
05	5673	X	4989	-0-	-684	B	-0-	235 594	1 9	4160	2	Y	540	529	0	11	1	-0-
06	5160	X	4467	-0-	-693	B	-0-	217 510	1 9	3740	2	Y	464	453	0	11	1	-0-
07	5332	X	4200	-0-	-1132	B	-0-	184 499	1 9	3517	2	Y	454	451	0	3	1	-0-
08	5177	X	4226	-0-	-951	B	-0-	252 477	1 9	3497	2	Y	434	431	0	3	1	-0-
09	5010	X	4259	-0-	-751	B	-0-	216 501	1 9	3542	2	Y	455	455	0			-0-
10	4991	X	4283	-0-	-708	B	-0-	226 490	1 9	3567	2	Y	445	445	0			-0-
11	4470	X	4263	-0-	-207	B	-0-	246 497	1 9	3520	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4105	-0-	-173	B	-0-	251 498	1 9	3356	2	Y	453	437	0	16	1	-0-
02	4002	X	3761	-0-	-241	B	-0-	240 470	1 9	3051	2	Y	427	416	0	11	1	-0-
03	4278	X	4058	-0-	-220	B	-0-	256 437	1 9	3365	2	Y	397	396	0	1	1	-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	B	-0-	263 443	1 9	3210	2	Y	403	398	0	5	1	-0-
05	4092	X	3970	-0-	-122	B	-0-	188 468	1 9	3314	2	Y	425	416	0	9	1	-0-
06	3960	X	3710	-0-	-250	B	-0-	180 430	1 9	3100	2	Y	391	382	0	9	1	-0-
07	4061	X	3788	-0-	-273	B	-0-	166 459	1 9	3163	2	Y	417	414	0	3	1	-0-
08	4061	X	3612	-0-	-449	B	-0-	215 418	1 9	2979	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
09	3930	X	3442	-0-	-488	B	-0-	174 416	1 9	2852	2	Y	378	378	0			-0-
10	3968	X	3481	-0-	-487	B	-0-	183 414	1 9	2884	2	Y	376	376	0			-0-
11	3720	X	3309	-0-	-411	B	-0-	190 406	1 9	2713	2	Y	369	367	0	2	1	-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,416

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11527	-0-	-1462 B	-0-	723	1	9667	2	Y	1034	986	0	48	1	-0-
							1137	9									
02	12151	X	10676	-0-	-1475 B	-0-	696	1	8865	2	Y	1014	984	0	30	1	-0-
							1115	9									
03	13485	X	11241	-0-	-2244 B	-0-	719	1	9475	2	Y	952	949	0	3	1	-0-
							1047	9									
04	13050	X	11161	-0-	-1889 B	-0-	760	1	9262	2	Y	1035	1020	0	15	1	-0-
							1139	9									
05	13485	X	10643	-0-	-2842 B	-0-	507	1	8948	2	Y	1080	1056	0	24	1	-0-
							1188	9									
06	11160	X	10683	-0-	-477 B	-0-	521	1	9005	2	Y	1052	1026	0	26	1	-0-
							1157	9									
07	11408	X	10493	-0-	-915 B	-0-	464	1	8854	2	Y	1068	1061	0	7	1	-0-
							1175	9									
08	11532	X	9822	-0-	-1710 B	-0-	590	1	8183	2	Y	954	948	0	6	1	-0-
							1049	9									
09	11160	X	9142	-0-	-2018 B	-0-	465	1	7624	2	Y	957	957	0			-0-
							1053	9									
10	11036	X	9814	-0-	-1222 B	-0-	521	1	8219	2	Y	976	976	0			-0-
							1074	9									
11	10680	X	9481	-0-	-1199 B	-0-	550	1	7871	2	Y	964	959	0	5	1	-0-
							1060	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,086

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8022	-0-	-1309 B	-0-	493	1	6593	2	Y	851	819	0	32	1	-0-
							936	9									
02	8729	X	7749	-0-	-980 B	-0-	492	1	6281	2	Y	887	865	0	22	1	-0-
							976	9									
03	9331	X	8219	-0-	-1112 B	-0-	518	1	6822	2	Y	799	797	0	2	1	-0-
							879	9									
04	8056	X	8056	-0-	-0- B	-0-	540	1	6626	2	Y	809	798	0	11	1	-0-
							890	9									
05	8308	X	7869	-0-	-439 B	-0-	370	1	6583	2	Y	833	816	0	17	1	-0-
							916	9									
06	8010	X	6770	-0-	-1240 B	-0-	326	1	5674	2	Y	700	684	0	16	1	-0-
							770	9									
07	8277	X	8165	-0-	-112 B	-0-	359	1	6903	2	Y	821	815	0	6	1	-0-
							903	9									
08	8339	X	7570	-0-	-769 B	-0-	451	1	6302	2	Y	743	738	0	5	1	-0-
							817	9									
09	8070	X	7243	-0-	-827 B	-0-	368	1	6072	2	Y	730	730	0			-0-
							803	9									
10	8153	X	7193	-0-	-960 B	-0-	380	1	6034	2	Y	708	708	0			-0-
							779	9									
11	7890	X	6787	-0-	-1103 B	-0-	391	1	5644	2	Y	684	680	0	4	1	-0-
							752	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,565

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11739	-0-		-1498	B	-0-		727	1	9701	2	Y	1192	1144	0	48	1	-0-
										1311	9									
02	12383	X	10959	-0-		-1424	B	-0-		703	1	8948	2	Y	1189	1158	0	31	1	-0-
										1308	9									
03	13237	X	11392	-0-		-1845	B	-0-		718	1	9450	2	Y	1113	1110	0	3	1	-0-
										1224	9									
04	12300	X	11068	-0-		-1232	B	-0-		741	1	9027	2	Y	1182	1167	0	15	1	-0-
										1300	9									
05	12710	X	10992	-0-		-1718	B	-0-		517	1	9112	2	Y	1239	1215	0	24	1	-0-
										1363	9									
06	11370	X	10681	-0-		-689	B	-0-		516	1	8892	2	Y	1157	1131	0	26	1	-0-
										1273	9									
07	11718	X	10836	-0-		-882	B	-0-		474	1	9023	2	Y	1217	1209	0	8	1	-0-
										1339	9									
08	11439	X	10371	-0-		-1068	B	-0-		617	1	8546	2	Y	1098	1092	0	6	1	-0-
										1208	9									
09	11070	X	9850	-0-		-1220	B	-0-		499	1	8160	2	Y	1083	1083	0			-0-
										1191	9									
10	11036	X	10082	-0-		-954	B	-0-		532	1	8363	2	Y	1079	1079	0			-0-
										1187	9									
11	10680	X	9642	-0-		-1038	B	-0-		556	1	7934	2	Y	1047	1042	0	5	1	-0-
										1152	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-		-10850	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,596

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3059	-0-		-785	B	-0-		257	1	2382	2	Y	382	370	0	12	1	-0-
										420	9									
02	3422	X	2384	-0-		-1038	B	-0-		218	1	1751	2	Y	377	371	0	6	1	-0-
										415	9									
03	3658	X	2461	-0-		-1197	B	-0-		294	1	1718	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
										449	9									
04	3300	X	2290	-0-		-1010	B	-0-		263	1	1611	2	Y	378	375	0	3	1	-0-
										416	9									
05	3317	X	2220	-0-		-1097	B	-0-		272	1	1543	2	Y	368	364	0	4	1	-0-
										405	9									
06	2970	X	2200	-0-		-770	B	-0-		275	1	1545	2	Y	345	341	0	4	1	-0-
										380	9									
07	2542	X	2338	-0-		-204	B	-0-		309	1	1604	2	Y	386	385	0	1	1	-0-
										425	9									
08	2449	X	2071	-0-		-378	B	-0-		263	1	1438	2	Y	336	335	0	1	1	-0-
										370	9									
09	2280	X	2183	-0-		-97	B	-0-		302	1	1486	2	Y	359	359	0			-0-
										395	9									
10	2325	X	1753	-0-		-572	B	-0-		232	1	1146	2	Y	341	341	0			-0-
										375	9									
11	2250	X	1798	-0-		-452	B	-0-		242	1	1196	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
										360	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-		-2325	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6387	-0-		-650	B	-0-		571	1	5259	2	Y	506	480	0	26	1	-0-
										557	9									
02	7047	X	5785	-0-		-1262	B	-0-		575	1	4585	2	Y	568	552	0	16	1	-0-
										625	9									
03	7533	X	5690	-0-		-1843	B	-0-		763	1	4396	2	Y	483	482	0	1	1	-0-
										531	9									
04	7290	X	5616	-0-		-1674	B	-0-		725	1	4377	2	Y	467	460	0	7	1	-0-
										514	9									
05	6727	X	5776	-0-		-951	B	-0-		795	1	4435	2	Y	496	484	0	12	1	-0-
										546	9									
06	6180	X	5623	-0-		-557	B	-0-		783	1	4331	2	Y	463	451	0	12	1	-0-
										509	9									
07	6169	X	5399	-0-		-770	B	-0-		798	1	4072	2	Y	481	478	0	3	1	-0-
										529	9									
08	5797	X	5301	-0-		-496	B	-0-		754	1	4053	2	Y	449	446	0	3	1	-0-
										494	9									
09	5610	X	4718	-0-		-892	B	-0-		731	1	3535	2	Y	411	411	0			-0-
										452	9									
10	5797	X	5240	-0-		-557	B	-0-		827	1	3942	2	Y	428	428	0			-0-
										471	9									
11	5610	X	3268	-0-		-2342	B	-0-		499	1	2407	2	Y	329	327	0	2	1	-0-
										362	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,081

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4025	-0-		-1710	B	-0-		360	1	3337	2	Y	298	282	0	16	1	-0-
										328	9									
02	5365	X	4219	-0-		-1146	B	-0-		426	1	3410	2	Y	348	337	0	11	1	-0-
										383	9									
03	4867	X	4810	-0-		-57	B	-0-		653	1	3776	2	Y	346	345	0	1	1	-0-
										381	9									
04	4558	X	4558	-0-		-0-	B	-0-		593	1	3598	2	Y	334	328	0	6	1	-0-
										367	9									
05	4627	X	4627	-0-		-0-	B	-0-		643	1	3603	2	Y	346	337	0	9	1	-0-
										381	9									
06	4350	X	3936	-0-		-414	B	-0-		555	1	3076	2	Y	277	268	0	9	1	-0-
										305	9									
07	4969	X	4969	-0-		-0-	B	-0-		743	1	3816	2	Y	373	370	0	3	1	-0-
										410	9									
08	4805	X	4546	-0-		-259	B	-0-		653	1	3527	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
										366	9									
09	4560	X	3590	-0-		-970	B	-0-		562	1	2728	2	Y	273	273	0			-0-
										300	9									
10	4960	X	4698	-0-		-262	B	-0-		762	1	3625	2	Y	283	283	0			-0-
										311	9									
11	4800	X	3635	-0-		-1165	B	-0-		569	1	2752	2	Y	285	283	0	2	1	-0-
										314	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-		-4960	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,496

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5701	-0-	-716	B	-0-		141	1	4471	2	Y	990	968	0	22	1	-0-
									1089	9									
02	6003	X	5733	-0-	-270	B	-0-		156	1	4573	2	Y	913	897	0	16	1	-0-
									1004	9									
03	6417	X	5923	-0-	-494	B	-0-		172	1	4670	2	Y	983	981	0	2	1	-0-
									1081	9									
04	5760	X	5568	-0-	-192	B	-0-		197	1	4353	2	Y	925	918	0	7	1	-0-
									1018	9									
05	5797	X	5619	-0-	-178	B	-0-		219	1	4288	2	Y	1011	1000	0	11	1	-0-
									1112	9									
06	5940	X	5403	-0-	-537	B	-0-		248	1	4082	2	Y	975	963	0	12	1	-0-
									1073	9									
07	6138	X	5482	-0-	-656	B	-0-		195	1	4178	2	Y	1008	1005	0	3	1	-0-
									1109	9									
08	5921	X	5370	-0-	-551	B	-0-		306	1	4039	2	Y	932	929	0	3	1	-0-
									1025	9									
09	5580	X	4959	-0-	-621	B	-0-		253	1	3764	2	Y	856	856	0			-0-
									942	9									
10	5611	X	4862	-0-	-749	B	-0-		228	1	3781	2	Y	775	775	0			-0-
									853	9									
11	5400	X	4993	-0-	-407	B	-0-		264	1	3922	2	Y	734	731	0	3	1	-0-
									807	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,102

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9599	-0-	-1964	B	-0-		378	1	7854	2	Y	1243	1205	0	38	1	-0-
									1367	9									
02	10672	X	7582	-0-	-3090	B	-0-		318	1	6117	2	Y	1043	1021	0	22	1	-0-
									1147	9									
03	10292	X	8180	-0-	-2112	B	-0-		315	1	6709	2	Y	1051	1048	0	3	1	-0-
									1156	9									
04	8206	X	8206	-0-	-0-	B	-0-		274	1	6845	2	Y	988	977	0	11	1	-0-
									1087	9									
05	9610	X	7700	-0-	-1910	B	-0-		262	1	6369	2	Y	972	955	0	17	1	-0-
									1069	9									
06	9300	X	7999	-0-	-1301	B	-0-		319	1	6611	2	Y	972	953	0	19	1	-0-
									1069	9									
07	8943	X	8943	-0-	-0-	B	-0-		404	1	7306	2	Y	1121	1115	0	6	1	-0-
									1233	9									
08	8494	X	8129	-0-	-365	B	-0-		443	1	6634	2	Y	956	951	0	5	1	-0-
									1052	9									
09	8352	X	8352	-0-	-0-	B	-0-		357	1	6859	2	Y	1033	1033	0			-0-
									1136	9									
10	8928	X	8197	-0-	-731	B	-0-		518	1	6558	2	Y	1019	1019	0			-0-
									1121	9									
11	8640	X	7651	-0-	-989	B	-0-		373	1	6263	2	Y	923	919	0	4	1	-0-
									1015	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,321

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9469	-0-	-110 B	-0-	793	1	7476	2	Y	1091	1055	0	36	1	-0-
							1200	9									
02	8265	X	7487	-0-	-778 B	-0-	594	1	5837	2	Y	960	940	0	20	1	-0-
							1056	9									
03	8804	X	6112	-0-	-2692 B	-0-	470	1	4789	2	Y	775	773	0	2	1	-0-
							853	9									
04	7590	X	2921	-0-	-4669 B	-0-	232	1	2203	2	Y	442	438	0	4	1	-0-
							486	9									
05	9455	X	75	-0-	-9380 B	-0-	1	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
06	9150	X	4	-0-	-9146 B	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	7998	X	-0-	-0-	-7998 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8648	-0-	-1675 B	-0-	698	1	6686	2	Y	1149	1117	0	32	1	-0-
							1264	9									
02	9512	X	8774	-0-	-738 B	-0-	694	1	6861	2	Y	1108	1084	0	24	1	-0-
							1219	9									
03	9827	X	9680	-0-	-147 B	-0-	753	1	7705	2	Y	1111	1108	0	3	1	-0-
							1222	9									
04	8669	X	8669	-0-	-0- B	-0-	716	1	6810	2	Y	1039	1028	0	11	1	-0-
							1143	9									
05	8795	X	8795	-0-	-0- B	-0-	671	1	6806	2	Y	1198	1180	0	18	1	-0-
							1318	9									
06	9090	X	8563	-0-	-527 B	-0-	673	1	6553	2	Y	1215	1197	0	18	1	-0-
							1337	9									
07	9672	X	8842	-0-	-830 B	-0-	660	1	6711	2	Y	1337	1332	0	5	1	-0-
							1471	9									
08	9672	X	7938	-0-	-1734 B	-0-	605	1	6038	2	Y	1177	1173	0	4	1	-0-
							1295	9									
09	8670	X	8214	-0-	-456 B	-0-	645	1	6256	2	Y	1194	1194	0			-0-
							1313	9									
10	8835	X	8717	-0-	-118 B	-0-	720	1	6613	2	Y	1258	1258	0			-0-
							1384	9									
11	8550	X	8170	-0-	-380 B	-0-	751	1	6112	2	Y	1188	1184	0	4	1	-0-
							1307	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,974

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4631	-0-	-1910 B	-0-		377	1	3620	2	Y	576	559	0	17	1	-0-
								634	9									
02	5974	X	4370	-0-	-1604 B	-0-		348	1	3452	2	Y	518	506	0	12	1	-0-
								570	9									
03	6386	X	2702	-0-	-3684 B	-0-		188	1	1990	2	Y	476	475	0	1	1	-0-
								524	9									
04	5910	X	3778	-0-	-2132 B	-0-		298	1	2864	2	Y	560	555	0	5	1	-0-
								616	9									
05	6107	X	4457	-0-	-1650 B	-0-		341	1	3452	2	Y	604	595	0	9	1	-0-
								664	9									
06	4530	X	4408	-0-	-122 B	-0-		359	1	3458	2	Y	537	527	0	10	1	-0-
								591	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0- B	-0-		433	1	4306	2	Y	583	579	0	4	1	-0-
								641	9									
08	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-		430	1	4194	2	Y	540	537	0	3	1	-0-
								594	9									
09	4410	X	4265	-0-	-145 B	-0-		349	1	3341	2	Y	523	523	0			-0-
								575	9									
10	5394	X	3353	-0-	-2041 B	-0-		275	1	2527	2	Y	501	501	0			-0-
								551	9									
11	5220	X	3402	-0-	-1818 B	-0-		314	1	2546	2	Y	493	491	0	2	1	-0-
								542	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,911

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-		156	1	4913	2	Y	827	803	0	24	1	-0-
								910	9									
02	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-		175	1	5083	2	Y	835	817	0	18	1	-0-
								919	9									
03	6185	X	6185	-0-	-0- B	-0-		192	1	5151	2	Y	765	763	0	2	1	-0-
								842	9									
04	5850	X	3382	-0-	-2468 B	-0-		127	1	2790	2	Y	423	418	0	5	1	-0-
								465	9									
05	6045	X	5618	-0-	-427 B	-0-		237	1	4624	2	Y	688	676	0	12	1	-0-
								757	9									
06	6390	X	5397	-0-	-993 B	-0-		269	1	4389	2	Y	672	659	0	13	1	-0-
								739	9									
07	6603	X	4536	-0-	-2067 B	-0-		173	1	3690	2	Y	612	609	0	3	1	-0-
								673	9									
08	6200	X	5232	-0-	-968 B	-0-		320	1	4197	2	Y	650	647	0	3	1	-0-
								715	9									
09	5430	X	4952	-0-	-478 B	-0-		268	1	3974	2	Y	645	645	0			-0-
								710	9									
10	5611	X	4782	-0-	-829 B	-0-		233	1	3875	2	Y	613	613	0			-0-
								674	9									
11	5400	X	4691	-0-	-709 B	-0-		253	1	3771	2	Y	606	604	0	2	1	-0-
								667	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,336

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4522	-0-	-376 B	-0-		283	1	3773	2	Y	424	405	0	19	1	-0-
								466	9									
02	4582	X	3315	-0-	-1267 B	-0-		215	1	2730	2	Y	336	327	0	9	1	-0-
								370	9									
03	4805	X	4217	-0-	-588 B	-0-		268	1	3528	2	Y	383	382	0	1	1	-0-
								421	9									
04	4650	X	4179	-0-	-471 B	-0-		283	1	3441	2	Y	414	408	0	6	1	-0-
								455	9									
05	4805	X	4201	-0-	-604 B	-0-		200	1	3519	2	Y	438	429	0	9	1	-0-
								482	9									
06	4380	X	3997	-0-	-383 B	-0-		195	1	3356	2	Y	405	395	0	10	1	-0-
								446	9									
07	4216	X	4089	-0-	-127 B	-0-		181	1	3435	2	Y	430	427	0	3	1	-0-
								473	9									
08	4309	X	3775	-0-	-534 B	-0-		227	1	3129	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
								419	9									
09	4170	X	3385	-0-	-785 B	-0-		174	1	2833	2	Y	344	344	0			-0-
								378	9									
10	4216	X	3892	-0-	-324 B	-0-		212	1	3309	2	Y	337	337	0			-0-
								371	9									
11	3990	X	3704	-0-	-286 B	-0-		214	1	3050	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
								440	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,292

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11656	-0-	-0- B	-0-		324	1	10151	2	Y	1074	1024	0	50	1	-0-
								1181	9									
02	12156	X	12156	-0-	-0- B	-0-		371	1	10718	2	Y	970	933	0	37	1	-0-
								1067	9									
03	12466	X	12466	-0-	-0- B	-0-		410	1	10983	2	Y	975	972	0	3	1	-0-
								1073	9									
04	11476	X	11476	-0-	-0- B	-0-		459	1	10057	2	Y	873	856	0	17	1	-0-
								960	9									
05	11289	X	11289	-0-	-0- B	-0-		508	1	9847	2	Y	849	823	0	26	1	-0-
								934	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0- B	-0-		569	1	9238	2	Y	797	770	0	27	1	-0-
								877	9									
07	12493	X	10681	-0-	-1812 B	-0-		439	1	9297	2	Y	859	851	0	8	1	-0-
								945	9									
08	12462	X	10389	-0-	-2073 B	-0-		678	1	8842	2	Y	790	784	0	6	1	-0-
								869	9									
09	11490	X	9743	-0-	-1747 B	-0-		563	1	8315	2	Y	786	786	0			-0-
								865	9									
10	11284	X	9713	-0-	-1571 B	-0-		506	1	8354	2	Y	775	775	0			-0-
								853	9									
11	10680	X	9384	-0-	-1296 B	-0-		543	1	8035	2	Y	733	728	0	5	1	-0-
								806	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,481

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5727	-0-	-442 B	-0-	158 625	1 9	4944	2	Y	568	543	0	25	1	-0-
02	5771	X	4716	-0-	-1055 B	-0-	140 513	1 9	4063	2	Y	466	452	0	14	1	-0-
03	6169	X	4749	-0-	-1420 B	-0-	154 458	1 9	4137	2	Y	416	415	0	1	1	-0-
04	5520	X	4437	-0-	-1083 B	-0-	175 439	1 9	3823	2	Y	399	393	0	6	1	-0-
05	5735	X	4839	-0-	-896 B	-0-	212 518	1 9	4109	2	Y	471	460	0	11	1	-0-
06	5550	X	5203	-0-	-347 B	-0-	271 534	1 9	4398	2	Y	485	472	0	13	1	-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0- B	-0-	228 603	1 9	4824	2	Y	548	544	0	4	1	-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0- B	-0-	336 545	1 9	4385	2	Y	495	492	0	3	1	-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	349 589	1 9	5137	2	Y	535	535	0			-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0- B	-0-	335 593	1 9	5512	2	Y	539	539	0			-0-
11	5460	X	4509	-0-	-951 B	-0-	257 454	1 9	3798	2	Y	413	411	0	2	1	-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7080	X	7080	-0-	-0- B	-0-	6417	2	663	9	Y	603	572	0	31	1	-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0- B	-0-	6562	2	650	9	Y	591	569	0	22	1	-0-
03	7037	X	6748	-0-	-289 B	-0-	6114	2	634	9	Y	576	574	0	2	1	-0-
04	6810	X	6622	-0-	-188 B	-0-	6017	2	605	9	Y	550	540	0	10	1	-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635 B	-0-	5805	2	597	9	Y	543	528	0	15	1	-0-
06	6810	X	6253	-0-	-557 B	-0-	5696	2	557	9	Y	506	490	0	16	1	-0-
07	7440	X	6471	-0-	-969 B	-0-	5870	2	601	9	Y	546	541	0	5	1	-0-
08	6851	X	6311	-0-	-540 B	-0-	5759	2	552	9	Y	502	498	0	4	1	-0-
09	6630	X	5931	-0-	-699 B	-0-	5388	2	543	9	Y	494	494	0			-0-
10	6479	X	6128	-0-	-351 B	-0-	5574	2	554	9	Y	504	504	0			-0-
11	6270	X	5822	-0-	-448 B	-0-	5280	2	542	9	Y	493	490	0	3	1	-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,908

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	181 733	1 9	5668	2	Y	666	638	0	28	1	-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0- B	-0-	207 712	1 9	5974	2	Y	647	626	0	21	1	-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	230 653	1 9	6145	2	Y	594	592	0	2	1	-0-
04	6793	X	6793	-0-	-0- B	-0-	270 646	1 9	5877	2	Y	587	577	0	10	1	-0-
05	6817	X	6817	-0-	-0- B	-0-	303 670	1 9	5844	2	Y	609	593	0	16	1	-0-
06	5940	X	5175	-0-	-765 B	-0-	273 497	1 9	4405	2	Y	452	439	0	13	1	-0-
07	6665	X	4839	-0-	-1826 B	-0-	197 495	1 9	4147	2	Y	450	446	0	4	1	-0-
08	6665	X	4654	-0-	-2011 B	-0-	302 447	1 9	3905	2	Y	406	403	0	3	1	-0-
09	6450	X	5814	-0-	-636 B	-0-	338 542	1 9	4934	2	Y	493	493	0			-0-
10	6665	X	6450	-0-	-215 B	-0-	338 600	1 9	5512	2	Y	545	545	0			-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0- B	-0-	338 556	1 9	4955	2	Y	505	502	0	3	1	-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,954

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0- B	-0-	5674	2	455	9	Y	414	386	0	28	1	-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0- B	-0-	14808	2	419	9	Y	381	331	0	50	1	-0-
03	14176	X	14176	-0-	-0- B	-0-	13857	2	319	9	Y	290	288	0	2	1	-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0- B	-0-	4222	2	380	9	Y	345	338	0	7	1	-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	3982	2	396	9	Y	360	349	0	11	1	-0-
06	4170	X	4166	-0-	-4 B	-0-	3801	2	365	9	Y	332	321	0	11	1	-0-
07	16275	X	4427	-0-	-11848 B	-0-	4005	2	422	9	Y	384	381	0	3	1	-0-
08	14167	X	4102	-0-	-10065 B	-0-	3731	2	371	9	Y	337	334	0	3	1	-0-
09	4590	X	3747	-0-	-843 B	-0-	3426	2	321	9	Y	292	292	0			-0-
10	4433	X	4422	-0-	-11 B	-0-	3998	2	424	9	Y	385	385	0			-0-
11	4290	X	3997	-0-	-293 B	-0-	3633	2	364	9	Y	331	329	0	2	1	-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,851

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	9270	2	717	9	Y	652	607	0	45	1	-0-
02	9041	X	9041	-0-	-0- B	-0-	8397	2	644	9	Y	585	557	0	28	1	-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0- B	-0-	8339	2	608	9	Y	553	551	0	2	1	-0-
04	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	7916	2	674	9	Y	613	600	0	13	1	-0-
05	8663	X	8663	-0-	-0- B	-0-	7909	2	754	9	Y	685	664	0	21	1	-0-
06	8249	X	8249	-0-	-0- B	-0-	7629	2	620	9	Y	564	542	0	22	1	-0-
07	9672	X	8391	-0-	-1281 B	-0-	7754	2	637	9	Y	579	572	0	7	1	-0-
08	8959	X	8174	-0-	-785 B	-0-	7583	2	591	9	Y	537	531	0	6	1	-0-
09	8580	X	7547	-0-	-1033 B	-0-	6967	2	580	9	Y	527	527	0			-0-
10	8649	X	7565	-0-	-1084 B	-0-	6992	2	573	9	Y	521	521	0			-0-
11	8250	X	7659	-0-	-591 B	-0-	7085	2	574	9	Y	522	517	0	5	1	-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,338

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7113	-0-	-575 B	-0-	6552	2	561	9	Y	510	478	0	32	1	-0-
02	7192	X	6637	-0-	-555 B	-0-	6103	2	534	9	Y	485	464	0	21	1	-0-
03	7688	X	6749	-0-	-939 B	-0-	6228	2	521	9	Y	474	472	0	2	1	-0-
04	7440	X	6879	-0-	-561 B	-0-	6326	2	553	9	Y	503	493	0	10	1	-0-
05	7409	X	6915	-0-	-494 B	-0-	6367	2	548	9	Y	498	481	0	17	1	-0-
06	6870	X	6701	-0-	-169 B	-0-	6219	2	482	9	Y	438	420	0	18	1	-0-
07	7099	X	6852	-0-	-247 B	-0-	6349	2	503	9	Y	457	452	0	5	1	-0-
08	7099	X	6595	-0-	-504 B	-0-	6171	2	424	9	Y	385	381	0	4	1	-0-
09	6870	X	6135	-0-	-735 B	-0-	5746	2	389	9	Y	354	354	0			-0-
10	6913	X	6294	-0-	-619 B	-0-	5905	2	389	9	Y	354	354	0			-0-
11	6690	X	5977	-0-	-713 B	-0-	5594	2	383	9	Y	348	344	0	4	1	-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,806

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5344	X	5344	-0-	-0- B	-0-	4896	2	448	9	Y	407	383	0	24	1	-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0- B	-0-	3356	2	345	9	Y	314	303	0	11	1	-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	3951	2	433	9	Y	394	393	0	1	1	-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	3766	2	468	9	Y	425	419	0	6	1	-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0- B	-0-	3769	2	438	9	Y	398	388	0	10	1	-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0- B	-0-	3408	2	338	9	Y	307	297	0	10	1	-0-
07	4371	X	4032	-0-	-339 B	-0-	3544	2	488	9	Y	444	441	0	3	1	-0-
08	4371	X	3688	-0-	-683 B	-0-	3290	2	398	9	Y	362	360	0	2	1	-0-
09	4230	X	3805	-0-	-425 B	-0-	3381	2	424	9	Y	385	385	0			-0-
10	4216	X	3809	-0-	-407 B	-0-	3403	2	406	9	Y	369	369	0			-0-
11	3900	X	3578	-0-	-322 B	-0-	3147	2	431	9	Y	392	390	0	2	1	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7545	-0-	-608 B	-0-	7014	2	531	9	Y	483	449	0	34	1	-0-
02	7627	X	7358	-0-	-269 B	-0-	6843	2	515	9	Y	468	445	0	23	1	-0-
03	8153	X	7608	-0-	-545 B	-0-	7091	2	517	9	Y	470	468	0	2	1	-0-
04	7860	X	7529	-0-	-331 B	-0-	7065	2	464	9	Y	422	410	0	12	1	-0-
05	8122	X	7700	-0-	-422 B	-0-	7228	2	472	9	Y	429	410	0	19	1	-0-
06	7620	X	7252	-0-	-368 B	-0-	6830	2	422	9	Y	384	365	0	19	1	-0-
07	7874	X	7377	-0-	-497 B	-0-	6940	2	437	9	Y	397	391	0	6	1	-0-
08	7781	X	7115	-0-	-666 B	-0-	6718	2	397	9	Y	361	356	0	5	1	-0-
09	7530	X	6662	-0-	-868 B	-0-	6268	2	394	9	Y	358	358	0			-0-
10	7688	X	6802	-0-	-886 B	-0-	6407	2	395	9	Y	359	359	0			-0-
11	7260	X	6456	-0-	-804 B	-0-	6068	2	388	9	Y	353	349	0	4	1	-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6960	X	6960	-0-	-0- B	-0-	6341	2	619	9	Y	563	532	0	31	1	-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0- B	-0-	5736	2	594	9	Y	540	521	0	19	1	-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	5975	2	593	9	Y	539	537	0	2	1	-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0- B	-0-	5770	2	569	9	Y	517	508	0	9	1	-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	5964	2	604	9	Y	549	533	0	16	1	-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	5757	2	560	9	Y	509	493	0	16	1	-0-
07	6758	X	6561	-0-	-197 B	-0-	5965	2	596	9	Y	542	537	0	5	1	-0-
08	6572	X	5911	-0-	-661 B	-0-	5404	2	507	9	Y	461	457	0	4	1	-0-
09	6360	X	6147	-0-	-213 B	-0-	5601	2	546	9	Y	496	496	0			-0-
10	6572	X	6013	-0-	-559 B	-0-	5476	2	537	9	Y	488	488	0			-0-
11	6360	X	5543	-0-	-817 B	-0-	5036	2	507	9	Y	461	458	0	3	1	-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,665

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7032	-0-	-222 B	-0-	6472	2	560	9	Y	509	477	0	32	1	-0-
02	6786	X	5848	-0-	-938 B	-0-	5314	2	534	9	Y	485	467	0	18	1	-0-
03	7037	X	6608	-0-	-429 B	-0-	6104	2	504	9	Y	458	456	0	2	1	-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431 B	-0-	5936	2	443	9	Y	403	393	0	10	1	-0-
05	7037	X	6513	-0-	-524 B	-0-	6048	2	465	9	Y	423	407	0	16	1	-0-
06	6810	X	6177	-0-	-633 B	-0-	5747	2	430	9	Y	391	375	0	16	1	-0-
07	6603	X	6392	-0-	-211 B	-0-	5932	2	460	9	Y	418	413	0	5	1	-0-
08	6603	X	6240	-0-	-363 B	-0-	5833	2	407	9	Y	370	366	0	4	1	-0-
09	6390	X	5772	-0-	-618 B	-0-	5367	2	405	9	Y	368	368	0			-0-
10	6510	X	6008	-0-	-502 B	-0-	5564	2	444	9	Y	404	404	0			-0-
11	6180	X	5683	-0-	-497 B	-0-	5258	2	425	9	Y	386	383	0	3	1	-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,615

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0- B	-0-	6331	2	370	9	Y	336	305	0	31	1	-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0- B	-0-	6659	2	388	9	Y	353	331	0	22	1	-0-
03	6696	X	6125	-0-	-571 B	-0-	5787	2	338	9	Y	307	306	0	1	1	-0-
04	6480	X	6199	-0-	-281 B	-0-	5808	2	391	9	Y	355	345	0	10	1	-0-
05	6696	X	6276	-0-	-420 B	-0-	5802	2	474	9	Y	431	416	0	15	1	-0-
06	6480	X	6105	-0-	-375 B	-0-	5664	2	441	9	Y	401	385	0	16	1	-0-
07	7347	X	6826	-0-	-521 B	-0-	6377	2	449	9	Y	408	403	0	5	1	-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0- B	-0-	6279	2	392	9	Y	356	351	0	5	1	-0-
09	6210	X	5434	-0-	-776 B	-0-	5045	2	389	9	Y	354	354	0			-0-
10	6820	X	5312	-0-	-1508 B	-0-	4942	2	370	9	Y	336	336	0			-0-
11	6600	X	5336	-0-	-1264 B	-0-	4991	2	345	9	Y	314	311	0	3	1	-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	7849	2	546	9	Y	496	458	0	38	1	-0-
02	7469	X	7469	-0-	-0- B	-0-	6978	2	491	9	Y	446	423	0	23	1	-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0- B	-0-	7810	2	510	9	Y	464	462	0	2	1	-0-
04	8149	X	8149	-0-	-0- B	-0-	7662	2	487	9	Y	443	430	0	13	1	-0-
05	8211	X	8211	-0-	-0- B	-0-	7677	2	534	9	Y	485	465	0	20	1	-0-
06	7790	X	7790	-0-	-0- B	-0-	7291	2	499	9	Y	454	433	0	21	1	-0-
07	8308	X	7804	-0-	-504 B	-0-	7330	2	474	9	Y	431	425	0	6	1	-0-
08	8432	X	7669	-0-	-763 B	-0-	7275	2	394	9	Y	358	353	0	5	1	-0-
09	8160	X	7064	-0-	-1096 B	-0-	6680	2	384	9	Y	349	349	0			-0-
10	8215	X	7239	-0-	-976 B	-0-	6842	2	397	9	Y	361	361	0			-0-
11	7800	X	6810	-0-	-990 B	-0-	6465	2	345	9	Y	314	310	0	4	1	-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,601

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5695	-0-	-1032 B	-0-	493 550	1 9	4652	2	Y	500	477	0	23	1	-0-
02	6293	X	5779	-0-	-514 B	-0-	469 672	1 9	4638	2	Y	611	595	0	16	1	-0-
03	6727	X	4156	-0-	-2571 B	-0-	339 378	1 9	3439	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
04	6510	X	1482	-0-	-5028 B	-0-	116 248	1 9	1118	2	Y	225	223	0	2	1	-0-
05	9074	X	9074	-0-	-0- B	-0-	734 978	1 9	7362	2	Y	889	870	0	19	1	-0-
06	7914	X	7914	-0-	-0- B	-0-	665 889	1 9	6360	2	Y	808	790	0	18	1	-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0- B	-0-	592 876	1 9	5897	2	Y	796	791	0	5	1	-0-
08	9083	X	6994	-0-	-2089 B	-0-	572 818	1 9	5604	2	Y	744	740	0	4	1	-0-
09	8790	X	6435	-0-	-2355 B	-0-	537 777	1 9	5121	2	Y	706	706	0			-0-
10	9083	X	6351	-0-	-2732 B	-0-	562 735	1 9	5054	2	Y	668	668	0			-0-
11	7920	X	5892	-0-	-2028 B	-0-	582 677	1 9	4633	2	Y	615	612	0	3	1	-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5461	-0-	-770	B	-0-		454 685	1 9	4322	2	Y	623	602	0	21	1	-0-
02	5829	X	5749	-0-	-80	B	-0-		459 755	1 9	4535	2	Y	686	670	0	16	1	-0-
03	6231	X	5672	-0-	-559	B	-0-		453 614	1 9	4605	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
04	6497	X	6497	-0-	-0-	B	-0-		551 724	1 9	5222	2	Y	658	650	0	8	1	-0-
05	7944	X	7944	-0-	-0-	B	-0-		629 974	1 9	6341	2	Y	885	868	0	17	1	-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	B	-0-		589 902	1 9	5687	2	Y	820	804	0	16	1	-0-
07	7969	X	7969	-0-	-0-	B	-0-		630 1013	1 9	6326	2	Y	921	916	0	5	1	-0-
08	7936	X	7541	-0-	-395	B	-0-		606 959	1 9	5976	2	Y	872	868	0	4	1	-0-
09	7680	X	7150	-0-	-530	B	-0-		584 949	1 9	5617	2	Y	863	863	0			-0-
10	7967	X	6936	-0-	-1031	B	-0-		605 854	1 9	5477	2	Y	776	776	0			-0-
11	7710	X	6142	-0-	-1568	B	-0-		587 817	1 9	4738	2	Y	743	740	0	3	1	-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,405

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	3539	-0-	-4800	B	-0-		96 428	1 9	3015	2	Y	389	374	0	15	1	-0-
02	8854	X	8854	-0-	-0-	B	-0-		251 1229	1 9	7374	2	Y	1117	1091	0	26	1	-0-
03	9048	X	9048	-0-	-0-	B	-0-		289 958	1 9	7801	2	Y	871	868	0	3	1	-0-
04	8070	X	7332	-0-	-738	B	-0-		280 904	1 9	6148	2	Y	822	812	0	10	1	-0-
05	7049	X	7049	-0-	-0-	B	-0-		297 965	1 9	5787	2	Y	877	862	0	15	1	-0-
06	8070	X	6674	-0-	-1396	B	-0-		333 900	1 9	5441	2	Y	818	802	0	16	1	-0-
07	9455	X	6648	-0-	-2807	B	-0-		257 924	1 9	5467	2	Y	840	835	0	5	1	-0-
08	9052	X	6208	-0-	-2844	B	-0-		381 829	1 9	4998	2	Y	754	750	0	4	1	-0-
09	7320	X	5674	-0-	-1646	B	-0-		306 816	1 9	4552	2	Y	742	742	0			-0-
10	7037	X	5788	-0-	-1249	B	-0-		282 816	1 9	4690	2	Y	742	742	0			-0-
11	6660	X	5554	-0-	-1106	B	-0-		297 810	1 9	4447	2	Y	736	733	0	3	1	-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,708

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7285	-0-	-0- B	-0-	188	1	6017	2	Y	982	953	0	29	1	-0-
							1080	9									
02	8591	X	8591	-0-	-0- B	-0-	240	1	7090	2	Y	1146	1121	0	25	1	-0-
							1261	9									
03	8596	X	8596	-0-	-0- B	-0-	262	1	7145	2	Y	1081	1078	0	3	1	-0-
							1189	9									
04	8216	X	8216	-0-	-0- B	-0-	293	1	6526	2	Y	1270	1259	0	11	1	-0-
							1397	9									
05	8123	X	8123	-0-	-0- B	-0-	324	1	6390	2	Y	1281	1264	0	17	1	-0-
							1409	9									
06	7156	X	7156	-0-	-0- B	-0-	347	1	5697	2	Y	1011	995	0	16	1	-0-
							1112	9									
07	8711	X	6598	-0-	-2113 B	-0-	243	1	5226	2	Y	1026	1022	0	4	1	-0-
							1129	9									
08	8587	X	6698	-0-	-1889 B	-0-	385	1	5129	2	Y	1076	1072	0	4	1	-0-
							1184	9									
09	8220	X	5635	-0-	-2585 B	-0-	289	1	4336	2	Y	918	918	0			-0-
							1010	9									
10	8122	X	5983	-0-	-2139 B	-0-	277	1	4670	2	Y	942	942	0			-0-
							1036	9									
11	7170	X	6242	-0-	-928 B	-0-	319	1	4831	2	Y	993	990	0	3	1	-0-
							1092	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,726

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6926	X	6926	-0-	-0- B	-0-	6460	2	466	9	Y	424	392	0	32	1	-0-
02	7098	X	7098	-0-	-0- B	-0-	6761	2	337	9	Y	306	283	0	23	1	-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0- B	-0-	7016	2	278	9	Y	253	252	0	1	1	-0-
04	6420	X	5264	-0-	-1156 B	-0-	5018	2	246	9	Y	224	216	0	8	1	-0-
05	6851	X	5585	-0-	-1266 B	-0-	5259	2	326	9	Y	296	282	0	14	1	-0-
06	6630	X	2763	-0-	-3867 B	-0-	2592	2	171	9	Y	155	147	0	8	1	-0-
07	7595	X	5131	-0-	-2464 B	-0-	4787	2	344	9	Y	313	309	0	4	1	-0-
08	7285	X	5594	-0-	-1691 B	-0-	5240	2	354	9	Y	322	318	0	4	1	-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26 B	-0-	5055	2	319	9	Y	290	290	0			-0-
10	5580	X	5571	-0-	-9 B	-0-	5248	2	323	9	Y	294	294	0			-0-
11	5400	X	5340	-0-	-60 B	-0-	5017	2	323	9	Y	294	291	0	3	1	-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,171

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7859	X	7859	-0-	-0- B	-0-	7433	2	426	9	Y	387	350	0	37	1	-0-
02	10088	X	10088	-0-	-0- B	-0-	9686	2	402	9	Y	365	333	0	32	1	-0-
03	9058	X	9058	-0-	-0- B	-0-	8758	2	300	9	Y	273	271	0	2	1	-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0- B	-0-	8671	2	358	9	Y	325	310	0	15	1	-0-
05	8632	X	8632	-0-	-0- B	-0-	8262	2	370	9	Y	336	314	0	22	1	-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0- B	-0-	7951	2	354	9	Y	322	299	0	23	1	-0-
07	10788	X	7060	-0-	-3728 B	-0-	6712	2	348	9	Y	316	310	0	6	1	-0-
08	9331	X	7088	-0-	-2243 B	-0-	6795	2	293	9	Y	266	261	0	5	1	-0-
09	9030	X	7333	-0-	-1697 B	-0-	7023	2	310	9	Y	282	282	0			-0-
10	8618	X	3189	-0-	-5429 B	-0-	3028	2	161	9	Y	146	146	0			-0-
11	8310	X	4680	-0-	-3630 B	-0-	4480	2	200	9	Y	182	179	0	3	1	-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6712	X	6712	-0-	-0-	B	-0-	6260	2	452	9	Y	411	380	0	31	1	-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	B	-0-	7263	2	378	9	Y	344	320	0	24	1	-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	B	-0-	7550	2	304	9	Y	276	275	0	1	1	-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	B	-0-	6665	2	314	9	Y	285	274	0	11	1	-0-
05	6837	X	6837	-0-	-0-	B	-0-	6511	2	326	9	Y	296	278	0	18	1	-0-
06	5820	X	5643	-0-	-177	B	-0-	5382	2	261	9	Y	237	221	0	16	1	-0-
07	8153	X	4873	-0-	-3280	B	-0-	4616	2	257	9	Y	234	230	0	4	1	-0-
08	7843	X	5160	-0-	-2683	B	-0-	4903	2	257	9	Y	234	230	0	4	1	-0-
09	6990	X	4882	-0-	-2108	B	-0-	4622	2	260	9	Y	236	236	0			-0-
10	6851	X	4999	-0-	-1852	B	-0-	4736	2	263	9	Y	239	239	0			-0-
11	5640	X	4665	-0-	-975	B	-0-	4405	2	260	9	Y	236	233	0	3	1	-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9137	X	9137	-0-	-0-	B	-0-	8609	2	528	9	Y	480	438	0	42	1	-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	B	-0-	7527	2	341	9	Y	310	285	0	25	1	-0-
03	8804	X	7244	-0-	-1560	B	-0-	6989	2	255	9	Y	232	231	0	1	1	-0-
04	8520	X	4810	-0-	-3710	B	-0-	4578	2	232	9	Y	211	203	0	8	1	-0-
05	9145	X	6032	-0-	-3113	B	-0-	5729	2	303	9	Y	275	260	0	15	1	-0-
06	8850	X	5710	-0-	-3140	B	-0-	5420	2	290	9	Y	264	248	0	16	1	-0-
07	8401	X	4885	-0-	-3516	B	-0-	4612	2	273	9	Y	248	244	0	4	1	-0-
08	7254	X	6949	-0-	-305	B	-0-	6616	2	333	9	Y	303	298	0	5	1	-0-
09	6363	X	6363	-0-	-0-	B	-0-	6046	2	317	9	Y	288	288	0			-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	B	-0-	6337	2	315	9	Y	286	286	0			-0-
11	6720	X	6382	-0-	-338	B	-0-	6067	2	315	9	Y	286	282	0	4	1	-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10263	X	10263	-0-	-0-	B	-0-	278	1	8746	2	Y	1126	1083	0	43	1	-0-
								1239	9									
02	8972	X	8972	-0-	-0-	B	-0-	261	1	7600	2	Y	1010	984	0	26	1	-0-
								1111	9									
03	9196	X	9196	-0-	-0-	B	-0-	293	1	7888	2	Y	923	920	0	3	1	-0-
								1015	9									
04	8561	X	8561	-0-	-0-	B	-0-	331	1	7262	2	Y	880	868	0	12	1	-0-
								968	9									
05	8310	X	8310	-0-	-0-	B	-0-	359	1	6969	2	Y	893	874	0	19	1	-0-
								982	9									
06	7895	X	7895	-0-	-0-	B	-0-	404	1	6574	2	Y	834	815	0	19	1	-0-
								917	9									
07	8990	X	8242	-0-	-748	B	-0-	326	1	6914	2	Y	911	905	0	6	1	-0-
								1002	9									
08	8990	X	8563	-0-	-427	B	-0-	542	1	7069	2	Y	865	860	0	5	1	-0-
								952	9									
09	8550	X	8232	-0-	-318	B	-0-	463	1	6824	2	Y	859	859	0			-0-
								945	9									
10	8308	X	7830	-0-	-478	B	-0-	396	1	6536	2	Y	816	816	0			-0-
								898	9									
11	8280	X	7693	-0-	-587	B	-0-	430	1	6373	2	Y	809	805	0	4	1	-0-
								890	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,926

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	B	5975	2	337	9	Y	306	277	0	29	1	-0-
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	B	8376	2	363	9	Y	330	302	0	28	1	-0-
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	B	8833	2	303	9	Y	275	273	0	2	1	-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	B	7303	2	333	9	Y	303	291	0	12	1	-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	B	6602	2	345	9	Y	314	296	0	18	1	-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	B	5005	2	257	9	Y	234	219	0	15	1	-0-
07	9331	X	5590	-0-	-3741	-0-	B	5285	2	305	9	Y	277	272	0	5	1	-0-
08	9145	X	5605	-0-	-3540	-0-	B	5309	2	296	9	Y	269	265	0	4	1	-0-
09	7650	X	5246	-0-	-2404	-0-	B	4969	2	277	9	Y	252	252	0			-0-
10	6944	X	5458	-0-	-1486	-0-	B	5184	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
11	5430	X	5070	-0-	-360	-0-	B	4800	2	270	9	Y	245	242	0	3	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	B					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6710	-0-	-823	-0-	B	237 343	1 9	6130	2	Y	312	282	0	30	1	-0-
02	7047	X	5452	-0-	-1595	-0-	B	93 308	1 9	5051	2	Y	280	263	0	17	1	-0-
03	7533	X	5536	-0-	-1997	-0-	B	7 310	1 9	5219	2	Y	282	281	0	1	1	-0-
04	7020	X	5212	-0-	-1808	-0-	B	223 334	1 9	4655	2	Y	304	296	0	8	1	-0-
05	7254	X	4933	-0-	-2321	-0-	B	387 349	1 9	4197	2	Y	317	306	0	11	1	-0-
06	6480	X	4598	-0-	-1882	-0-	B	573 309	1 9	3716	2	Y	281	270	0	11	1	-0-
07	5828	X	4927	-0-	-901	-0-	B	580 326	1 9	4021	2	Y	296	293	0	3	1	-0-
08	5549	X	3907	-0-	-1642	-0-	B	479 267	1 9	3161	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
09	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	B	559 309	1 9	3518	2	Y	281	281	0			-0-
10	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	B	690 318	1 9	3382	2	Y	289	289	0			-0-
11	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	B	419 309	1 9	3410	2	Y	281	279	0	2	1	-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	B					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9341	-0-	-889	B	-0-	331 422	1 9	8588	2	Y	384	342	0	42	1	-0-
02	9454	X	8642	-0-	-812	B	-0-	149 424	1 9	8069	2	Y	385	358	0	27	1	-0-
03	9982	X	8442	-0-	-1540	B	-0-	10 367	1 9	8065	2	Y	334	332	0	2	1	-0-
04	9300	X	8531	-0-	-769	B	-0-	370 490	1 9	7671	2	Y	445	432	0	13	1	-0-
05	9393	X	8755	-0-	-638	B	-0-	700 519	1 9	7536	2	Y	472	452	0	20	1	-0-
06	9030	X	8953	-0-	-77	B	-0-	1137 492	1 9	7324	2	Y	447	426	0	21	1	-0-
07	9238	X	8648	-0-	-590	B	-0-	1031 507	1 9	7110	2	Y	461	455	0	6	1	-0-
08	8804	X	8492	-0-	-312	B	-0-	1061 473	1 9	6958	2	Y	430	425	0	5	1	-0-
09	8940	X	7451	-0-	-1489	B	-0-	964 457	1 9	6030	2	Y	415	415	0			-0-
10	9238	X	7652	-0-	-1586	B	-0-	1229 454	1 9	5969	2	Y	413	413	0			-0-
11	8940	X	7190	-0-	-1750	B	-0-	743 450	1 9	5997	2	Y	409	405	0	4	1	-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7274	X	7274	-0-	-0-	B	-0-	213 448	1 9	6613	2	Y	407	374	0	33	1	-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	B	-0-	212 551	1 9	6112	2	Y	501	480	0	21	1	-0-
03	7014	X	7014	-0-	-0-	B	-0-	237 448	1 9	6329	2	Y	407	405	0	2	1	-0-
04	7105	X	7105	-0-	-0-	B	-0-	292 468	1 9	6345	2	Y	425	414	0	11	1	-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	B	-0-	232 443	1 9	4469	2	Y	403	391	0	12	1	-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	195 438	1 9	3172	2	Y	398	389	0	9	1	-0-
07	7347	X	3903	-0-	-3444	B	-0-	152 505	1 9	3246	2	Y	459	456	0	3	1	-0-
08	7347	X	4072	-0-	-3275	B	-0-	255 476	1 9	3341	2	Y	433	431	0	2	1	-0-
09	7110	X	3298	-0-	-3812	B	-0-	183 411	1 9	2704	2	Y	374	374	0			-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	B	-0-	294 596	1 9	4853	2	Y	542	542	0			-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	B	-0-	347 589	1 9	5124	2	Y	535	532	0	3	1	-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10106	-0-	-1736 B	-0-		344	1	9000	2	Y	693	649	0	44	1	-0-
								762	9									
02	10672	X	7727	-0-	-2945 B	-0-		131	1	7110	2	Y	442	418	0	24	1	-0-
								486	9									
03	11346	X	8321	-0-	-3025 B	-0-		10	1	7813	2	Y	453	451	0	2	1	-0-
								498	9									
04	10620	X	7988	-0-	-2632 B	-0-		345	1	7169	2	Y	431	419	0	12	1	-0-
								474	9									
05	10106	X	8431	-0-	-1675 B	-0-		674	1	7260	2	Y	452	433	0	19	1	-0-
								497	9									
06	9780	X	7604	-0-	-2176 B	-0-		964	1	6210	2	Y	391	373	0	18	1	-0-
								430	9									
07	8308	X	7579	-0-	-729 B	-0-		901	1	6220	2	Y	416	411	0	5	1	-0-
								458	9									
08	8432	X	7203	-0-	-1229 B	-0-		905	1	5926	2	Y	338	334	0	4	1	-0-
								372	9									
09	8160	X	6639	-0-	-1521 B	-0-		869	1	5420	2	Y	318	318	0			-0-
								350	9									
10	8432	X	6682	-0-	-1750 B	-0-		1083	1	5250	2	Y	317	317	0			-0-
								349	9									
11	7590	X	6098	-0-	-1492 B	-0-		636	1	5125	2	Y	306	303	0	3	1	-0-
								337	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,557

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5566	-0-	-76 B	-0-		193	1	5025	2	Y	316	291	0	25	1	-0-
								348	9									
02	5278	X	4529	-0-	-749 B	-0-		76	1	4146	2	Y	279	265	0	14	1	-0-
								307	9									
03	5084	X	4170	-0-	-914 B	-0-		5	1	3923	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
								242	9									
04	4800	X	4465	-0-	-335 B	-0-		191	1	3985	2	Y	263	256	0	7	1	-0-
								289	9									
05	5580	X	4369	-0-	-1211 B	-0-		345	1	3727	2	Y	270	260	0	10	1	-0-
								297	9									
06	5400	X	4034	-0-	-1366 B	-0-		501	1	3248	2	Y	259	250	0	9	1	-0-
								285	9									
07	4836	X	3774	-0-	-1062 B	-0-		439	1	3050	2	Y	259	256	0	3	1	-0-
								285	9									
08	4619	X	3685	-0-	-934 B	-0-		447	1	2957	2	Y	255	253	0	2	1	-0-
								281	9									
09	4470	X	3510	-0-	-960 B	-0-		444	1	2794	2	Y	247	247	0			-0-
								272	9									
10	4371	X	3605	-0-	-766 B	-0-		571	1	2788	2	Y	224	224	0			-0-
								246	9									
11	4020	X	3406	-0-	-614 B	-0-		341	1	2781	2	Y	258	256	0	2	1	-0-
								284	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	4380	-0-	-3866 B	-0-	152	1	3956	2	Y	247	228	0	19	1	-0-
							272	9									
02	7714	X	4796	-0-	-2918 B	-0-	82	1	4433	2	Y	255	240	0	15	1	-0-
							281	9									
03	8246	X	5536	-0-	-2710 B	-0-	6	1	5086	2	Y	404	403	0	1	1	-0-
							444	9									
04	7980	X	6367	-0-	-1613 B	-0-	269	1	5614	2	Y	440	431	0	9	1	-0-
							484	9									
05	6913	X	6568	-0-	-345 B	-0-	518	1	5590	2	Y	418	403	0	15	1	-0-
							460	9									
06	6307	X	6307	-0-	-0- B	-0-	791	1	5105	2	Y	374	359	0	15	1	-0-
							411	9									
07	6689	X	6689	-0-	-0- B	-0-	789	1	5451	2	Y	408	403	0	5	1	-0-
							449	9									
08	6572	X	5749	-0-	-823 B	-0-	712	1	4677	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
09	6360	X	5534	-0-	-826 B	-0-	708	1	4437	2	Y	354	354	0			-0-
							389	9									
10	6696	X	5428	-0-	-1268 B	-0-	860	1	4191	2	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
11	6480	X	5633	-0-	-847 B	-0-	574	1	4648	2	Y	374	371	0	3	1	-0-
							411	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	59	-0-	-1987 B	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
02	1914	X	60	-0-	-1854 B	-0-	19	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
03	1085	N	205	-0-	-880 B	-0-	181	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	21	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	16	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	16	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	35	1	222	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	37	1	184	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	19	1	157	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6928	-0-		-884	B	-0-		267 1048	1 9	5613	2	Y	953	926	0	27	1	-0-
02	7308	X	6818	-0-		-490	B	-0-		280 1096	1 9	5442	2	Y	996	977	0	19	1	-0-
03	7812	X	7681	-0-		-131	B	-0-		292 1121	1 9	6268	2	Y	1019	1016	0	3	1	-0-
04	7560	X	6975	-0-		-585	B	-0-		224 1106	1 9	5645	2	Y	1005	996	0	9	1	-0-
05	8113	X	8113	-0-		-0-	B	-0-		262 1392	1 9	6459	2	Y	1265	1248	0	17	1	-0-
06	7746	X	7746	-0-		-0-	B	-0-		295 1290	1 9	6161	2	Y	1173	1156	0	17	1	-0-
07	7688	X	7431	-0-		-257	B	-0-		316 1321	1 9	5794	2	Y	1201	1196	0	5	1	-0-
08	8122	X	6631	-0-		-1491	B	-0-		342 1097	1 9	5192	2	Y	997	993	0	4	1	-0-
09	7860	X	6962	-0-		-898	B	-0-		279 1234	1 9	5449	2	Y	1122	1122	0			-0-
10	8122	X	6819	-0-		-1303	B	-0-		403 1219	1 9	5197	2	Y	1108	1108	0			-0-
11	7740	X	6645	-0-		-1095	B	-0-		303 1161	1 9	5181	2	Y	1055	1052	0	3	1	-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-		-7440	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,894

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3553	-0-		-2213	B	-0-		19 277	1 9	3257	2	Y	252	236	0	16	1	-0-
02	5394	X	5317	-0-		-77	B	-0-		33 426	1 9	4858	2	Y	387	370	0	17	1	-0-
03	5847	X	5847	-0-		-0-	B	-0-		40 406	1 9	5401	2	Y	369	368	0	1	1	-0-
04	5982	X	5982	-0-		-0-	B	-0-		46 398	1 9	5538	2	Y	362	353	0	9	1	-0-
05	4580	X	4580	-0-		-0-	B	-0-		29 307	1 9	4244	2	Y	279	267	0	12	1	-0-
06	5490	X	4499	-0-		-991	B	-0-		46 311	1 9	4142	2	Y	283	271	0	12	1	-0-
07	5859	X	5080	-0-		-779	B	-0-		49 349	1 9	4682	2	Y	317	313	0	4	1	-0-
08	6169	X	4839	-0-		-1330	B	-0-		50 309	1 9	4480	2	Y	281	278	0	3	1	-0-
09	5970	X	4487	-0-		-1483	B	-0-		53 297	1 9	4137	2	Y	270	270	0			-0-
10	5084	X	4697	-0-		-387	B	-0-		61 305	1 9	4331	2	Y	277	277	0			-0-
11	4920	X	4395	-0-		-525	B	-0-		105 298	1 9	3992	2	Y	271	268	0	3	1	-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-		-5084	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5452	-0-	-345 B	-0-	28 463	1 9	4961	2	Y	421	396	0	25	1	-0-
02	5423	X	5370	-0-	-53 B	-0-	33 472	1 9	4865	2	Y	429	412	0	17	1	-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	43 452	1 9	5743	2	Y	411	409	0	2	1	-0-
04	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	44 429	1 9	5335	2	Y	390	381	0	9	1	-0-
05	5828	X	5581	-0-	-247 B	-0-	35 432	1 9	5114	2	Y	393	379	0	14	1	-0-
06	5550	X	5307	-0-	-243 B	-0-	53 415	1 9	4839	2	Y	377	363	0	14	1	-0-
07	6231	X	5227	-0-	-1004 B	-0-	50 415	1 9	4762	2	Y	377	373	0	4	1	-0-
08	6231	X	4932	-0-	-1299 B	-0-	50 367	1 9	4515	2	Y	334	331	0	3	1	-0-
09	5820	X	4587	-0-	-1233 B	-0-	53 348	1 9	4186	2	Y	316	316	0			-0-
10	5580	X	4762	-0-	-818 B	-0-	61 343	1 9	4358	2	Y	312	312	0			-0-
11	5310	X	4377	-0-	-933 B	-0-	103 329	1 9	3945	2	Y	299	296	0	3	1	-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,059

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	26 431	1 9	4624	2	Y	392	369	0	23	1	-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0- B	-0-	32 431	1 9	4646	2	Y	392	376	0	16	1	-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0- B	-0-	40 338	1 9	5316	2	Y	307	306	0	1	1	-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0- B	-0-	44 372	1 9	5224	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0- B	-0-	34 362	1 9	4885	2	Y	329	316	0	13	1	-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0- B	-0-	49 339	1 9	4495	2	Y	308	295	0	13	1	-0-
07	5704	X	4855	-0-	-849 B	-0-	47 332	1 9	4476	2	Y	302	298	0	4	1	-0-
08	5828	X	4609	-0-	-1219 B	-0-	48 295	1 9	4266	2	Y	268	265	0	3	1	-0-
09	5640	X	4315	-0-	-1325 B	-0-	51 289	1 9	3975	2	Y	263	263	0			-0-
10	5270	X	2887	-0-	-2383 B	-0-	39 112	1 9	2736	2	Y	102	102	0			-0-
11	4890	X	4303	-0-	-587 B	-0-	103 261	1 9	3939	2	Y	237	234	0	3	1	-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,238

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192675	X	192675	-0-	-0- B	-0-	964	1	170151	2	Y	19600	18760	0	840	1	-0-
							21560	9									
02	153180	X	153180	-0-	-0- B	-0-	906	1	133942	2	Y	16665	16201	0	464	1	-0-
							18332	9									
03	140890	X	140890	-0-	-0- B	-0-	919	1	124086	2	Y	14441	14398	0	43	1	-0-
							15885	9									
04	226470	X	121028	-0-	-105442 B	-0-	878	1	106619	2	Y	12301	12125	0	176	1	-0-
							13531	9									
05	234019	X	122744	-0-	-111275 B	-0-	739	1	108147	2	Y	12598	12309	0	289	1	-0-
							13858	9									
06	186450	X	107448	-0-	-79002 B	-0-	1030	1	94840	2	Y	10525	10252	0	273	1	-0-
							11578	9									
07	163742	X	102452	-0-	-61290 B	-0-	930	1	90421	2	Y	10092	10016	0	76	1	-0-
							11101	9									
08	140895	X	92342	-0-	-48553 B	-0-	908	1	82253	2	Y	8346	8286	0	60	1	-0-
							9181	9									
09	121020	X	82037	-0-	-38983 B	-0-	920	1	72856	2	Y	7510	7510	0			-0-
							8261	9									
10	122729	X	78223	-0-	-44506 B	-0-	965	1	69728	2	Y	6845	6845	0			-0-
							7530	9									
11	107460	X	38472	-0-	-68988 B	-0-	855	1	33148	2	Y	4063	4042	0	21	1	-0-
							4469	9									
12	102455	X	NO RPT	-0-	-102455 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,986

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	17	1	3063	2	Y	323	308	0	15	1	-0-
							355	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	22	1	3229	2	Y	328	317	0	11	1	-0-
							361	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0- B	-0-	27	1	3610	2	Y	309	308	0	1	1	-0-
							340	9									
04	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	28	1	3367	2	Y	297	291	0	6	1	-0-
							327	9									
05	3814	X	3814	-0-	-0- B	-0-	24	1	3450	2	Y	309	300	0	9	1	-0-
							340	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0- B	-0-	34	1	3129	2	Y	272	263	0	9	1	-0-
							299	9									
07	3968	X	3522	-0-	-446 B	-0-	33	1	3174	2	Y	286	283	0	3	1	-0-
							315	9									
08	3968	X	3293	-0-	-675 B	-0-	33	1	2981	2	Y	254	252	0	2	1	-0-
							279	9									
09	3720	X	3042	-0-	-678 B	-0-	35	1	2744	2	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
10	3813	X	2359	-0-	-1454 B	-0-	30	1	2117	2	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
11	3450	X	3062	-0-	-388 B	-0-	71	1	2726	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
							265	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3551	-0-		-541	B	-0-		18	1	3137	2	Y	360	344	0	16	1	-0-
										396	9									
02	3828	X	3803	-0-		-25	B	-0-		23	1	3332	2	Y	407	395	0	12	1	-0-
										448	9									
03	4378	X	4378	-0-		-0-	B	-0-		30	1	3992	2	Y	324	323	0	1	1	-0-
										356	9									
04	4141	X	4141	-0-		-0-	B	-0-		32	1	3779	2	Y	300	294	0	6	1	-0-
										330	9									
05	3927	X	3927	-0-		-0-	B	-0-		25	1	3574	2	Y	298	288	0	10	1	-0-
										328	9									
06	3930	X	3687	-0-		-243	B	-0-		37	1	3344	2	Y	278	268	0	10	1	-0-
										306	9									
07	4371	X	3891	-0-		-480	B	-0-		37	1	3525	2	Y	299	296	0	3	1	-0-
										329	9									
08	4371	X	3734	-0-		-637	B	-0-		38	1	3399	2	Y	270	268	0	2	1	-0-
										297	9									
09	4140	X	3394	-0-		-746	B	-0-		39	1	3083	2	Y	247	247	0			-0-
										272	9									
10	3937	X	3034	-0-		-903	B	-0-		38	1	2735	2	Y	237	237	0			-0-
										261	9									
11	3780	X	2645	-0-		-1135	B	-0-		61	1	2336	2	Y	225	223	0	2	1	-0-
										248	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7419	X	7419	-0-		-0-	B	-0-		38	1	6657	2	Y	658	625	0	33	1	-0-
										724	9									
02	7666	X	7666	-0-		-0-	B	-0-		48	1	6910	2	Y	644	620	0	24	1	-0-
										708	9									
03	8742	X	8742	-0-		-0-	B	-0-		60	1	8007	2	Y	614	612	0	2	1	-0-
										675	9									
04	8217	X	8217	-0-		-0-	B	-0-		62	1	7584	2	Y	519	506	0	13	1	-0-
										571	9									
05	7785	X	7785	-0-		-0-	B	-0-		49	1	7142	2	Y	540	521	0	19	1	-0-
										594	9									
06	7347	X	7347	-0-		-0-	B	-0-		70	1	6520	2	Y	688	670	0	18	1	-0-
										757	9									
07	7198	X	7198	-0-		-0-	B	-0-		66	1	6432	2	Y	636	631	0	5	1	-0-
										700	9									
08	6992	X	6992	-0-		-0-	B	-0-		67	1	6226	2	Y	635	631	0	4	1	-0-
										699	9									
09	6756	X	6756	-0-		-0-	B	-0-		77	1	6101	2	Y	525	525	0			-0-
										578	9									
10	6635	X	6635	-0-		-0-	B	-0-		84	1	6081	2	Y	427	427	0			-0-
										470	9									
11	5903	X	5903	-0-		-0-	B	-0-		139	1	5343	2	Y	383	380	0	3	1	-0-
										421	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,269

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4352	X	4352	-0-	-0-	B	-0-	22 454	1 9	3876	2	Y	413	394	0	19	1	-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	B	-0-	27 462	1 9	3917	2	Y	420	407	0	13	1	-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	B	-0-	33 425	1 9	4405	2	Y	386	385	0	1	1	-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	B	-0-	34 409	1 9	4075	2	Y	372	365	0	7	1	-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	B	-0-	27 479	1 9	3940	2	Y	435	424	0	11	1	-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	B	-0-	41 427	1 9	3757	2	Y	388	377	0	11	1	-0-
07	4867	X	4222	-0-	-645	B	-0-	40 349	1 9	3833	2	Y	317	314	0	3	1	-0-
08	4867	X	3718	-0-	-1149	B	-0-	38 253	1 9	3427	2	Y	230	227	0	3	1	-0-
09	4530	X	3202	-0-	-1328	B	-0-	36 296	1 9	2870	2	Y	269	269	0			-0-
10	4433	X	3035	-0-	-1398	B	-0-	38 298	1 9	2699	2	Y	271	271	0			-0-
11	4230	X	3556	-0-	-674	B	-0-	82 331	1 9	3143	2	Y	301	299	0	2	1	-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6095	-0-	-477	B	-0-	550	1	5113	2	Y	393	368	0	25	1	-0-
								432	9									
02	6148	X	5026	-0-	-1122	B	-0-	513	1	4116	2	Y	361	347	0	14	1	-0-
								397	9									
03	6572	X	4650	-0-	-1922	B	-0-	625	1	3647	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
								378	9									
04	6360	X	4911	-0-	-1449	B	-0-	638	1	3899	2	Y	340	334	0	6	1	-0-
								374	9									
05	6262	X	4781	-0-	-1481	B	-0-	655	1	3718	2	Y	371	361	0	10	1	-0-
								408	9									
06	5910	X	4613	-0-	-1297	B	-0-	640	1	3597	2	Y	342	332	0	10	1	-0-
								376	9									
07	5363	X	4597	-0-	-766	B	-0-	678	1	3525	2	Y	358	355	0	3	1	-0-
								394	9									
08	5084	X	4257	-0-	-827	B	-0-	609	1	3318	2	Y	300	298	0	2	1	-0-
								330	9									
09	4920	X	4342	-0-	-578	B	-0-	660	1	3282	2	Y	364	364	0			-0-
								400	9									
10	4774	X	4315	-0-	-459	B	-0-	676	1	3285	2	Y	322	322	0			-0-
								354	9									
11	8464	X	8464	-0-	-0-	B	-0-	1420	1	6706	2	Y	307	303	0	4	1	-0-
								338	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	4997	-0-		-13417	B	-0-	420 561	1 9	4016	2	Y	510	491	0	19	1	-0-
02	17226	X	15753	-0-		-1473	B	-0-	1359 1159	1 9	13235	2	Y	1054	1010	0	44	1	-0-
03	18414	X	17514	-0-		-900	B	-0-	1476 1153	1 9	14885	2	Y	1048	1044	0	4	1	-0-
04	13440	X	9597	-0-		-3843	B	-0-	841 893	1 9	7863	2	Y	812	799	0	13	1	-0-
05	14068	X	14068	-0-		-0-	B	-0-	1185 1176	1 9	11707	2	Y	1069	1038	0	31	1	-0-
06	16290	X	13078	-0-		-3212	B	-0-	1148 1092	1 9	10838	2	Y	993	962	0	31	1	-0-
07	17515	X	15447	-0-		-2068	B	-0-	1315 1255	1 9	12877	2	Y	1141	1130	0	11	1	-0-
08	17515	X	14916	-0-		-2599	B	-0-	1299 1140	1 9	12477	2	Y	1036	1027	0	9	1	-0-
09	13981	X	13981	-0-		-0-	B	-0-	1251 1056	1 9	11674	2	Y	960	960	0			-0-
10	15438	X	14643	-0-		-795	B	-0-	1390 1030	1 9	12223	2	Y	936	936	0			-0-
11	14940	X	13804	-0-		-1136	B	-0-	1453 1031	1 9	11320	2	Y	937	930	0	7	1	-0-
12	15438	X	NO RPT	-0-		-15438	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,496

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13064	-0-		-1661	B	-0-	11206	2	1858	9	Y	1689	1635	0	54	1	-0-
02	13775	X	10874	-0-		-2901	B	-0-	9578	2	1296	9	Y	1178	1145	0	33	1	-0-
03	14725	X	11775	-0-		-2950	B	-0-	10525	2	1250	9	Y	1136	1133	0	3	1	-0-
04	14250	X	11227	-0-		-3023	B	-0-	9883	2	1344	9	Y	1222	1206	0	16	1	-0-
05	14725	X	10976	-0-		-3749	B	-0-	9573	2	1403	9	Y	1275	1249	0	26	1	-0-
06	12630	X	9647	-0-		-2983	B	-0-	8341	2	1306	9	Y	1187	1163	0	24	1	-0-
07	11780	X	9814	-0-		-1966	B	-0-	8452	2	1362	9	Y	1238	1231	0	7	1	-0-
08	11780	X	9497	-0-		-2283	B	-0-	8317	2	1180	9	Y	1073	1067	0	6	1	-0-
09	11220	X	8876	-0-		-2344	B	-0-	7807	2	1069	9	Y	972	972	0			-0-
10	10974	X	8854	-0-		-2120	B	-0-	7747	2	1107	9	Y	1006	1006	0			-0-
11	9660	X	8220	-0-		-1440	B	-0-	7195	2	1025	9	Y	932	927	0	5	1	-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-		-9827	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,908

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	8770	-0-		-11690	B	-0-	7567	2	1203	9	Y	1094	1058	0	36	1	-0-
02	19140	X	8675	-0-		-10465	B	-0-	7758	2	917	9	Y	834	808	0	26	1	-0-
03	20460	X	8093	-0-		-12367	B	-0-	7310	2	783	9	Y	712	710	0	2	1	-0-
04	12900	X	7064	-0-		-5836	B	-0-	6329	2	735	9	Y	668	658	0	10	1	-0-
05	10571	X	6445	-0-		-4126	B	-0-	5745	2	700	9	Y	636	621	0	15	1	-0-
06	8970	X	5296	-0-		-3674	B	-0-	4689	2	607	9	Y	552	539	0	13	1	-0-
07	7905	X	5386	-0-		-2519	B	-0-	4744	2	642	9	Y	584	580	0	4	1	-0-
08	7905	X	4869	-0-		-3036	B	-0-	4284	2	585	9	Y	532	529	0	3	1	-0-
09	7050	X	4671	-0-		-2379	B	-0-	4031	2	640	9	Y	582	582	0			-0-
10	6448	X	4541	-0-		-1907	B	-0-	4022	2	519	9	Y	472	472	0			-0-
11	5310	X	4117	-0-		-1193	B	-0-	3665	2	452	9	Y	411	409	0	2	1	-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,077

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16729	X	16729	-0-	-0-	B	-0-	14419	2	2310	9	Y	2100	2031	0	69	1	-0-
02	16895	X	16895	-0-	-0-	B	-0-	15147	2	1748	9	Y	1589	1537	0	52	1	-0-
03	15231	X	15231	-0-	-0-	B	-0-	13828	2	1403	9	Y	1275	1271	0	4	1	-0-
04	13264	X	13264	-0-	-0-	B	-0-	11841	2	1423	9	Y	1294	1274	0	20	1	-0-
05	13609	X	11274	-0-	-2335	B	-0-	9991	2	1283	9	Y	1166	1139	0	27	1	-0-
06	13170	X	9427	-0-	-3743	B	-0-	8092	2	1335	9	Y	1214	1191	0	23	1	-0-
07	18073	X	10231	-0-	-7842	B	-0-	8899	2	1332	9	Y	1211	1203	0	8	1	-0-
08	15221	X	9420	-0-	-5801	B	-0-	8352	2	1068	9	Y	971	965	0	6	1	-0-
09	13260	X	9794	-0-	-3466	B	-0-	8842	2	952	9	Y	865	865	0			-0-
10	11284	X	9293	-0-	-1991	B	-0-	8405	2	888	9	Y	807	807	0			-0-
11	9900	X	8573	-0-	-1327	B	-0-	7751	2	822	9	Y	747	742	0	5	1	-0-
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,239

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113770	X	90891	-0-	-22879	B	-0-	81506	2	9385	9	Y	8532	8139	0	393	1	-0-
02	106430	X	68842	-0-	-37588	B	-0-	61350	2	7492	9	Y	6811	6604	0	207	1	-0-
03	113770	X	60006	-0-	-53764	B	-0-	53886	2	6120	9	Y	5564	5547	0	17	1	-0-
04	110100	X	52863	-0-	-57237	B	-0-	47212	2	5651	9	Y	5137	5059	0	78	1	-0-
05	113770	X	47158	-0-	-66612	B	-0-	41698	2	5460	9	Y	4964	4853	0	111	1	-0-
06	87960	X	38376	-0-	-49584	B	-0-	33624	2	4752	9	Y	4320	4224	0	96	1	-0-
07	56978	X	37803	-0-	-19175	B	-0-	33164	2	4639	9	Y	4217	4189	0	28	1	-0-
08	56978	X	33314	-0-	-23664	B	-0-	29490	2	3824	9	Y	3476	3455	0	21	1	-0-
09	52860	X	28963	-0-	-23897	B	-0-	25512	2	3451	9	Y	3137	3137	0			-0-
10	47151	X	27300	-0-	-19851	B	-0-	24098	2	3202	9	Y	2911	2911	0			-0-
11	38370	X	24249	-0-	-14121	B	-0-	21275	2	2974	9	Y	2704	2690	0	14	1	-0-
12	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,773

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	28867	-0-	-6163	B	-0-	2524 2533	1 9	23810	2	Y	2303	2187	0	116	1	-0-
02	32770	X	26687	-0-	-6083	B	-0-	2242 2472	1 9	21973	2	Y	2247	2173	0	74	1	-0-
03	35030	X	27243	-0-	-7787	B	-0-	2234 2319	1 9	22690	2	Y	2108	2101	0	7	1	-0-
04	27043	X	27043	-0-	-0-	B	-0-	2365 2581	1 9	22097	2	Y	2346	2310	0	36	1	-0-
05	28861	X	26716	-0-	-2145	B	-0-	2198 2765	1 9	21753	2	Y	2514	2456	0	58	1	-0-
06	27930	X	24858	-0-	-3072	B	-0-	2141 2461	1 9	20256	2	Y	2237	2179	0	58	1	-0-
07	26381	X	24435	-0-	-1946	B	-0-	2030 2478	1 9	19927	2	Y	2253	2236	0	17	1	-0-
08	26381	X	23322	-0-	-3059	B	-0-	1982 2242	1 9	19098	2	Y	2038	2024	0	14	1	-0-
09	25530	X	21959	-0-	-3571	B	-0-	1920 2074	1 9	17965	2	Y	1885	1885	0			-0-
10	26381	X	24917	-0-	-1464	B	-0-	2303 2268	1 9	20346	2	Y	2062	2062	0			-0-
11	24870	X	23229	-0-	-1641	B	-0-	2374 2272	1 9	18583	2	Y	2065	2053	0	12	1	-0-
12	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,058

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13610	X	13610	-0-	-0-	B	-0-	1199 1217	1 9	11194	2	Y	1106	1051	0	55	1	-0-
02	9425	X	8918	-0-	-507	B	-0-	748 886	1 9	7284	2	Y	805	780	0	25	1	-0-
03	14215	X	14215	-0-	-0-	B	-0-	1166 1271	1 9	11778	2	Y	1155	1151	0	4	1	-0-
04	11333	X	11333	-0-	-0-	B	-0-	991 1044	1 9	9298	2	Y	949	934	0	15	1	-0-
05	12960	X	12960	-0-	-0-	B	-0-	1072 1229	1 9	10659	2	Y	1117	1089	0	28	1	-0-
06	11932	X	11932	-0-	-0-	B	-0-	1034 1081	1 9	9817	2	Y	983	955	0	28	1	-0-
07	14229	X	12144	-0-	-2085	B	-0-	1010 1164	1 9	9970	2	Y	1058	1050	0	8	1	-0-
08	14229	X	11676	-0-	-2553	B	-0-	997 1034	1 9	9645	2	Y	940	933	0	7	1	-0-
09	12540	X	10734	-0-	-1806	B	-0-	936 986	1 9	8812	2	Y	896	896	0			-0-
10	12958	X	10587	-0-	-2371	B	-0-	972 965	1 9	8650	2	Y	877	877	0			-0-
11	11940	X	10308	-0-	-1632	B	-0-	1050 976	1 9	8282	2	Y	887	882	0	5	1	-0-
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,773

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44275	X	44275	-0-	-0-	B	-0-	38772	2	5503	9	Y	5003	4818	0	185	1	-0-
02	32091	X	32091	-0-	-0-	B	-0-	32091	2			Y	-0-					-0-
03	31984	X	31984	-0-	-0-	B	-0-	28274	2	3710	9	Y	3373	3364	0	9	1	-0-
04	29305	X	29305	-0-	-0-	B	-0-	25484	2	3821	9	Y	3474	3432	0	42	1	-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	B	-0-	2078	2	3610	9	Y	3282	3222	0	60	1	-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	B	-0-	1520	2	3150	9	Y	2864	2808	0	56	1	-0-
07	23825	X	23825	-0-	-0-	B	-0-	20521	2	3304	9	Y	3004	2986	0	18	1	-0-
08	22644	X	22644	-0-	-0-	B	-0-	20064	2	2580	9	Y	2345	2331	0	14	1	-0-
09	21000	X	21000	-0-	-0-	B	-0-	18613	2	2387	9	Y	2170	2170	0			-0-
10	20070	X	20070	-0-	-0-	B	-0-	17604	2	2466	9	Y	2242	2242	0			-0-
11	17392	X	17392	-0-	-0-	B	-0-	15373	2	2019	9	Y	1835	1825	0	10	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,592

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17593	X	17593	-0-	-0- B	-0-	1544 1591	1 9	14458	2	Y	1446	1375	0	71	1	-0-
02	14354	X	14354	-0-	-0- B	-0-	1204 1410	1 9	11740	2	Y	1282	1242	0	40	1	-0-
03	13613	X	13613	-0-	-0- B	-0-	1111 1256	1 9	11246	2	Y	1142	1138	0	4	1	-0-
04	15123	X	15123	-0-	-0- B	-0-	1333 1274	1 9	12516	2	Y	1158	1137	0	21	1	-0-
05	13578	X	12626	-0-	-952 B	-0-	1045 1178	1 9	10403	2	Y	1071	1044	0	27	1	-0-
06	13140	X	12068	-0-	-1072 B	-0-	1046 1065	1 9	9957	2	Y	968	940	0	28	1	-0-
07	15345	X	10416	-0-	-4929 B	-0-	869 960	1 9	8587	2	Y	873	866	0	7	1	-0-
08	15624	X	9585	-0-	-6039 B	-0-	813 865	1 9	7907	2	Y	786	780	0	6	1	-0-
09	15120	X	10504	-0-	-4616 B	-0-	912 959	1 9	8633	2	Y	872	872	0			-0-
10	12617	X	10720	-0-	-1897 B	-0-	977 998	1 9	8745	2	Y	907	907	0			-0-
11	12060	X	7967	-0-	-4093 B	-0-	805 785	1 9	6377	2	Y	714	710	0	4	1	-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,219

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11375	X	11375	-0-	-0- B	-0-	960 1260	1 9	9155	2	Y	1145	1101	0	44	1	-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0- B	-0-	761 1096	1 9	7536	2	Y	996	970	0	26	1	-0-
03	9410	X	9410	-0-	-0- B	-0-	750 981	1 9	7679	2	Y	892	889	0	3	1	-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0- B	-0-	641 924	1 9	6076	2	Y	840	830	0	10	1	-0-
05	7766	X	7766	-0-	-0- B	-0-	614 983	1 9	6169	2	Y	894	878	0	16	1	-0-
06	6379	X	6379	-0-	-0- B	-0-	507 949	1 9	4923	2	Y	863	849	0	14	1	-0-
07	9176	X	7682	-0-	-1494 B	-0-	608 998	1 9	6076	2	Y	907	902	0	5	1	-0-
08	9176	X	6560	-0-	-2616 B	-0-	539 759	1 9	5262	2	Y	690	686	0	4	1	-0-
09	7650	X	6710	-0-	-940 B	-0-	564 781	1 9	5365	2	Y	710	710	0			-0-
10	7781	X	165	-0-	-7616 B	-0-	11	2	154	9	Y	140	140	0			-0-
11	7440	X	2242	-0-	-5198 B	-0-	213 298	1 9	1731	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,348

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28420	X	28420	-0-	-0-	B	-0-	25967	2	2453	9	Y	2230	2103	0	127	1	-0-
02	30424	X	30424	-0-	-0-	B	-0-	28574	2	1850	9	Y	1682	1586	0	96	1	-0-
03	29271	X	29271	-0-	-0-	B	-0-	27841	2	1430	9	Y	1300	1294	0	6	1	-0-
04	26977	X	26977	-0-	-0-	B	-0-	25345	2	1632	9	Y	1484	1442	0	42	1	-0-
05	26887	X	26887	-0-	-0-	B	-0-	25123	2	1764	9	Y	1604	1536	0	68	1	-0-
06	25860	X	24370	-0-	-1490	B	-0-	22839	2	1531	9	Y	1392	1326	0	66	1	-0-
07	28706	X	23504	-0-	-5202	B	-0-	21751	2	1753	9	Y	1594	1575	0	19	1	-0-
08	28706	X	22992	-0-	-5714	B	-0-	21360	2	1632	9	Y	1484	1468	0	16	1	-0-
09	26970	X	21181	-0-	-5789	B	-0-	19629	2	1552	9	Y	1411	1411	0			-0-
10	26877	X	21010	-0-	-5867	B	-0-	19463	2	1547	9	Y	1406	1406	0			-0-
11	24360	X	18960	-0-	-5400	B	-0-	17487	2	1473	9	Y	1339	1328	0	11	1	-0-
12	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,926

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30807	X	30807	-0-	-0-	B	-0-	28422	2	2385	9	Y	2168	2029	0	139	1	-0-
02	34065	X	34065	-0-	-0-	B	-0-	32398	2	1667	9	Y	1515	1407	0	108	1	-0-
03	33578	X	33578	-0-	-0-	B	-0-	32068	2	1510	9	Y	1373	1366	0	7	1	-0-
04	29994	X	29994	-0-	-0-	B	-0-	28140	2	1854	9	Y	1685	1638	0	47	1	-0-
05	29488	X	29488	-0-	-0-	B	-0-	27485	2	2003	9	Y	1821	1747	0	74	1	-0-
06	26755	X	26755	-0-	-0-	B	-0-	24910	2	1845	9	Y	1677	1605	0	72	1	-0-
07	33480	X	25457	-0-	-8023	B	-0-	23341	2	2116	9	Y	1924	1904	0	20	1	-0-
08	33480	X	24665	-0-	-8815	B	-0-	22744	2	1921	9	Y	1746	1729	0	17	1	-0-
09	30000	X	23095	-0-	-6905	B	-0-	21300	2	1795	9	Y	1632	1632	0			-0-
10	29481	X	22804	-0-	-6677	B	-0-	21071	2	1733	9	Y	1575	1575	0			-0-
11	26760	X	20687	-0-	-6073	B	-0-	19029	2	1658	9	Y	1507	1495	0	12	1	-0-
12	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,623

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	246264	X	190206	-0-	-56058	B	-0-	962	1	169454	2	Y	17991	17152	0	839	1	-0-
								19790	9									
*02	230376	X	152443	-0-	-77933	B	-0-	915	1	134839	2	Y	15172	14707	0	465	1	-0-
								16689	9									
*03	246264	X	141662	-0-	-104602	B	-0-	939	1	126434	2	Y	12990	12949	0	41	1	-0-
								14289	9									
*04	238320	X	115512	-0-	-122808	B	-0-	851	1	103005	2	Y	10596	10426	0	170	1	-0-
								11656	9									
*05	246264	X	116656	-0-	-129608	B	-0-	714	1	104219	2	Y	10657	10378	0	279	1	-0-
								11723	9									
*06	157710	X	101060	-0-	-56650	B	-0-	986	1	90500	2	Y	8704	8442	0	262	1	-0-
								9574	9									
*07	162967	X	94407	-0-	-68560	B	-0-	874	1	84657	2	Y	8069	7997	0	72	1	-0-
								8876	9									
*08	141670	X	83501	-0-	-58169	B	-0-	837	1	75547	2	Y	6470	6415	0	55	1	-0-
								7117	9									
*09	115500	X	73086	-0-	-42414	B	-0-	837	1	65978	2	Y	5701	5701	0			-0-
								6271	9									
*10	116653	X	69494	-0-	-47159	B	-0-	876	1	62985	2	Y	5121	5121	0			-0-
								5633	9									
*11	101070	X	35755	-0-	-65315	B	-0-	818	1	31509	2	Y	3116	3096	0	20	1	-0-
								3428	9									
*12	94395	X	NO RPT	-0-	-94395	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,587

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281418	X	167684	-0-	-113734 B	-0-	845	1	148950	2	Y	16263	15526	0	737	1	-0-
							17889	9									
02	263262	X	131269	-0-	-131993 B	-0-	783	1	115594	2	Y	13538	13139	0	399	1	-0-
							14892	9									
03	281418	X	118695	-0-	-162723 B	-0-	782	1	105421	2	Y	11356	11321	0	35	1	-0-
							12492	9									
04	272340	X	97404	-0-	-174936 B	-0-	714	1	86475	2	Y	9286	9143	0	143	1	-0-
							10215	9									
05	281418	X	96107	-0-	-185311 B	-0-	586	1	85503	2	Y	9107	8878	0	229	1	-0-
							10018	9									
06	135810	X	82308	-0-	-53502 B	-0-	799	1	73435	2	Y	7340	7128	0	212	1	-0-
							8074	9									
07	140337	X	75835	-0-	-64502 B	-0-	698	1	67656	2	Y	6801	6744	0	57	1	-0-
							7481	9									
08	118699	X	65989	-0-	-52710 B	-0-	656	1	59314	2	Y	5472	5429	0	43	1	-0-
							6019	9									
09	97410	X	56117	-0-	-41293 B	-0-	634	1	50130	2	Y	4866	4866	0			-0-
							5353	9									
10	96100	X	53706	-0-	-42394 B	-0-	668	1	48164	2	Y	4431	4431	0			-0-
							4874	9									
11	82320	X	29521	-0-	-52799 B	-0-	666	1	25746	2	Y	2826	2809	0	17	1	-0-
							3109	9									
12	75826	X	NO RPT	-0-	-75826 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 974,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,286

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240684	X	118789	-0-	-121895 B	-0-	592	1	104621	2	Y	12342	11826	0	516	1	-0-
							13576	9									
02	225156	X	89219	-0-	-135937 B	-0-	525	1	77646	2	Y	10044	9775	0	269	1	-0-
							11048	9									
03	240684	X	87725	-0-	-152959 B	-0-	580	1	78155	2	Y	8173	8148	0	25	1	-0-
							8990	9									
04	232920	X	70613	-0-	-162307 B	-0-	520	1	62915	2	Y	6525	104	0	6421	1	-0-
							7178	9									
05	240684	X	67345	-0-	-173339 B	-0-	412	1	60081	2	Y	6229	6068	0	161	1	-0-
							6852	9									
06	55896	X	55896	-0-	-0- B	-0-	543	1	49869	2	Y	4985	4841	0	144	1	-0-
							5484	9									
07	95170	X	51129	-0-	-44041 B	-0-	471	1	45645	2	Y	4557	4518	0	39	1	-0-
							5013	9									
08	87730	X	44066	-0-	-43664 B	-0-	439	1	39636	2	Y	3628	3599	0	29	1	-0-
							3991	9									
09	70620	X	37611	-0-	-33009 B	-0-	425	1	33619	2	Y	3243	3243	0			-0-
							3567	9									
10	67332	X	35380	-0-	-31952 B	-0-	439	1	31671	2	Y	2973	2973	0			-0-
							3270	9									
11	55890	X	21552	-0-	-34338 B	-0-	489	1	18886	2	Y	1979	1967	0	12	1	-0-
							2177	9									
12	51119	X	NO RPT	-0-	-51119 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,678

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	129459	-0-	129459 B	538715	648	1	114459	2	Y	13047	13047	0			-0-
							14352	9									
02	0	W	98595	-0-	98595 B	637310	587	1	86609	2	Y	10363	10064	0	299	1	-0-
							11399	9									
03	0	W	87522	-0-	87522 B	724832	578	1	77894	2	Y	8227	8202	0	25	1	-0-
							9050	9									
04	0	W	68410	-0-	68410 B	793242	503	1	60860	2	Y	6406	6406	0			-0-
							7047	9									
05	0	W	64623	-0-	64623 B	857865	394	1	57562	2	Y	6061	5907	0	154	1	-0-
							6667	9									
06	0	W	52835	-0-	52835 B	910700	512	1	47068	2	Y	4777	4641	0	136	1	-0-
							5255	9									
07	0	W	49463	-0-	49463 B	960163	455	1	44113	2	Y	4450	4413	0	37	1	-0-
							4895	9									
08	0	W	43957	-0-	43957 B	1004120	437	1	39512	2	Y	3644	3615	0	29	1	-0-
							4008	9									
09	0	W	37660	-0-	37660 B	1041780	426	1	33642	2	Y	3265	3265	0			-0-
							3592	9									
10	0	W	34781	-0-	34781 B	1076561	431	1	31088	2	Y	2965	2965	0			-0-
							3262	9									
11	0	W	20276	-0-	20276 B	1096837	458	1	17691	2	Y	1934	1923	0	11	1	-0-
							2127	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1096837					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,139

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	709	731	1			117
02	1073	N	105	-0-	-968 B	-0-	28	1	77	9	N	70	133	1			54
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	54	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	174	1	408	2	N	974	680	1			294
							1071	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	200	1	556	2	N	782	899	1			177
							860	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	105	1	779	2	N	675	684	1			168
							743	9									
09	1650	N	1052	-0-	-598 B	-0-	50	1	350	2	N	593	615	1			146
							652	9									
10	1612	N	1169	-0-	-443 B	-0-	25	1	438	2	N	642	648	1			140
							706	9									
11	1590	N	920	-0-	-670 B	-0-	28	1	181	2	N	646	656	1			130
							711	9									
12	1085	N	776	-0-	-309 B	-0-	25	1	38	2	N	648	603	1			175
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-934620					Y	-0-					61
02	1363	X	1078	-0-	-285 B	-934620	1078	3			Y	-0-					61
03	1457	X	1289	-0-	-168 B	-934620	1138	3	151	9	Y	137	111	1			87
04	120	X	1418	-0-	1298 B	-933322	1418	3			Y	-0-					87
05	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-933322					Y	-0-					87
06	1260	X	106	-0-	-1154 B	-933322	12	3	94	9	Y	85	109	1			63
07	1457	N	675	-0-	-782 B	-933322	572	3	103	9	Y	94	83	1			74
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-933322					Y	-0-					74
09	120	N	53	-0-	-67 B	-933322	12	3	41	9	Y	37	82	1			29
10	682	N	27	-0-	-655 B	-933322	27	3			Y	-0-					29
11	0	N	1	-0-	1 B	-933321	1	3			Y	-0-					29
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-933321					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	137	-0-	-3707 B	-295563	137	3			Y	-0-					42
02	3596	X	3039	-0-	-557 B	-295563	3039	3			Y	-0-					42
03	3627	X	4334	-0-	707 B	-294856	4152	3	182	9	Y	165	102	1			105
04	270	X	2272	-0-	2002 B	-292854	2272	3			Y	-0-					105
05	3255	X	-0-	-0-	-3255 B	-292854					Y	-0-					105
06	4200	X	1599	-0-	-2601 B	-292854	1512	3	87	9	Y	79	125	1			59
07	4340	X	813	-0-	-3527 B	-292854	760	3	53	9	Y	48	69	1			38
08	4340	X	909	-0-	-3431 B	-292854	909	3			Y	-0-					38
09	2280	X	1663	-0-	-617 B	-292854	1281	3	382	9	Y	347	114	1			271
10	1643	X	401	-0-	-1242 B	-292854	401	3			Y	-0-					271
11	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-292854					Y	-0-					271
12	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-292854					Y	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	341	X	6	-0-	-335 B	-218394	6	3			Y	-0-					-0-
02	58	X	2628	-0-	2570 B	-215824	2628	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	2143	-0-	2081 B	-213743	1961	3	182	9	Y	165	60	1			105
04	30	X	1051	-0-	1021 B	-212722	1051	3			Y	-0-					105
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-212722					Y	-0-					105
06	2730	X	785	-0-	-1945 B	-212722	640	3	145	9	Y	132	139	1			98
07	2821	X	883	-0-	-1938 B	-212722	621	3	262	9	Y	238	148	1			188
08	2139	X	456	-0-	-1683 B	-212722	456	3			Y	-0-					188
09	1050	X	542	-0-	-508 B	-212722	542	3			Y	-0-	188	1			-0-
10	868	X	133	-0-	-735 B	-212722	133	3			Y	-0-					-0-
11	840	X	31	-0-	-809 B	-212722	31	3			Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868 B	-212722					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	539	-0-	-4948 B	-832776	539	3			Y	-0-					197
02	5133	X	-0-	-0-	-5133 B	-832776					Y	-0-					197
03	5487	X	6090	-0-	603 B	-832173	6083	3	7	9	Y	6	199	1			4
04	2310	X	7491	-0-	5181 B	-826992	7491	3			Y	-0-					4
05	1550	X	1085	-0-	-465 B	-826992	1085	3			Y	-0-					4
06	5310	X	11059	-0-	5749 B	-821243	10939	3	120	9	Y	109	32	1			81
07	5487	X	2412	-0-	-3075 B	-821243	2412	3			Y	-0-	81	1			-0-
08	5487	X	6844	-0-	1357 B	-819886	6844	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	3624	-0-	-1686 B	-819886	3624	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4735	-0-	-752 B	-819886	4735	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	2164	-0-	-3146 B	-819886	2164	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487 B	-819886					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	717	1	343	3	N	82	1	1			142
							90	9									
02	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	667	1	101	3	N	105	188	1			59
							116	9									
03	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	713	1	115	3	N	76	2	1			133
							84	9									
04	1110	N	840	-0-	-270 B	-0-	690	1	54	3	N	87	171	1			49
							96	9									
05	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	713	1	24	3	N	80	4	1			125
							88	9									
06	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	690	1	64	3	N	80	175	1			30
							88	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	716	1	249	3	N	82					112
							90	9									
08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	714	1	192	3	N	78	160	1			30
							86	9									
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	688	1	168	3	N	80					110
							88	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	715	1	279	3	N	83					193
							91	9									
11	960	N	893	-0-	-67 B	-0-	688	1	117	3	N	80	169	1			104
							88	9									
12	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	714	1	80	3	N	90	159	1			35
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1675	-0-	94	B	-44068	66	1	1258	3	Y	317	248	0			122
								2	4	349	9							
02	1479	X	1220	-0-	-259	B	-44068	48	1	1037	3	Y	121	145	0	25	1	73
								2	4	133	9							
03	31	N	1445	-0-	1414	B	-42654	56	1	1127	3	Y	236	220	0			89
								2	4	260	9							
04	1620	N	765	-0-	-855	B	-42654	29	1	557	3	Y	162	166	0			85
								1	4	178	9							
05	1302	N	1122	-0-	-180	B	-42654	40	1	832	3	Y	225	214	0			96
								2	4	248	9							
06	1410	N	938	-0-	-472	B	-42654	35	1	699	3	Y	184	170	0			110
								2	4	202	9							
07	1178	N	784	-0-	-394	B	-42654	29	1	542	3	Y	193	177	0			126
								1	4	212	9							
08	1116	N	656	-0-	-460	B	-42654	28	1	489	3	Y	125	183	0			68
								1	4	138	9							
09	930	N	406	-0-	-524	B	-42654	18	1	307	3	Y	73	112	0			29
								1	4	80	9							
10	775	N	459	-0-	-316	B	-42654	22	1	346	3	Y	82	80	0			31
								1	4	90	9							
11	630	N	503	-0-	-127	B	-42654	22	1	353	3	Y	115	112	0			34
								1	4	127	9							
12	434	N	490	-0-	56	B	-42598	23	1	374	3	Y	84	93	0			25
								1	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8405	-0-	-1732	B	-0-	286	1	7379	3	Y	673	718	0			111
								740	9									
02	9019	X	1783	-0-	-7236	B	-0-	67	1	1592	3	Y	113	201	0			23
								124	9									
03	9548	X	349	-0-	-9199	B	-0-	14	1	335	3	Y	-0-	23	0			-0-
04	9000	X	3922	-0-	-5078	B	-0-	262	1	3276	3	Y	349	270	0			79
								384	9									
05	9300	X	3334	-0-	-5966	B	-0-	227	1	2715	3	Y	356	359	0			76
								392	9									
06	8130	X	3107	-0-	-5023	B	-0-	226	1	2507	3	Y	340	301	0			115
								374	9									
07	4061	X	2285	-0-	-1776	B	-0-	135	1	1897	3	Y	230	252	0			93
								253	9									
08	4061	X	288	-0-	-3773	B	-0-	14	1	249	3	Y	23	107	0			9
								25	9									
09	3930	X	204	-0-	-3726	B	-0-	12	1	173	3	Y	17	19	0			7
								19	9									
10	3348	X	286	-0-	-3062	B	-0-	18	1	236	3	Y	29	25	0			11
								32	9									
11	3120	X	306	-0-	-2814	B	-0-	19	1	254	3	Y	30	32	0			9
								33	9									
12	2294	X	378	-0-	-1916	B	-0-	23	1	319	3	Y	33	32	0			10
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4539	-0-		-762	B	-48214		191	1	3659	3	Y	621	592	1			582
										6	4	683	9							
02	4959	X	5574	-0-		615	B	-47599		219	1	4748	3	Y	545	598	1			529
										7	4	600	9							
03	5301	X	6048	-0-		747	B	-46852		258	1	5199	3	Y	531	587	1			473
										7	4	584	9							
04	4620	X	4686	-0-		66	B	-46786		201	1	3885	3	Y	539	187	0	592	1	233
										7	4	593	9							
05	5952	X	4943	-0-		-1009	B	-46786		190	1	3980	3	Y	696	581	0	197	1	151
										7	4	766	9							
06	5850	X	4596	-0-		-1254	B	-46786		184	1	3719	3	Y	623	556	0			218
										8	4	685	9							
07	7006	X	4607	-0-		-2399	B	-46786		195	1	3665	3	Y	673	611	0			280
										7	4	740	9							
08	6045	X	4626	-0-		-1419	B	-46786		211	1	3724	3	Y	622	649	0			253
										7	4	684	9							
09	4770	X	4363	-0-		-407	B	-46786		208	1	3509	3	Y	582	595	0			240
										6	4	640	9							
10	4929	X	4493	-0-		-436	B	-46786		226	1	3610	3	Y	592	604	0			228
										6	4	651	9							
11	4590	X	4407	-0-		-183	B	-46786		220	1	3545	3	Y	578	630	0			176
										6	4	636	9							
12	4619	X	4953	-0-		334	B	-46452		587	1	3669	3	Y	628	609	0			195
										6	4	691	9							

TOTAL GAS PROD: 57,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,230

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	2265	-0-		-11065	B	-560218		104	1	1985	3	Y	157	158	0			28
										3	4	173	9							
02	10324	X	3103	-0-		-7221	B	-560218		126	1	2743	3	Y	209	192	0	2	1	43
										4	4	230	9							
03	7068	X	3614	-0-		-3454	B	-560218		155	1	3125	3	Y	300	291	0			52
										4	4	330	9							
04	2340	X	2583	-0-		243	B	-559975		118	1	2292	3	Y	154	171	0			35
										4	4	169	9							
05	3317	X	2428	-0-		-889	B	-559975		99	1	2080	3	Y	223	210	0			48
										4	4	245	9							
06	3510	X	2638	-0-		-872	B	-559975		111	1	2252	3	Y	245	210	0			83
										5	4	270	9							
07	DLQ G-10		3020	-0-		3020	B	-556955		138	1	2590	3	Y	261	238	0			106
										5	4	287	9							
08	DLQ G-10		2748	-0-		2748	B	-554207		135	1	2382	3	Y	205	230	0			81
										5	4	226	9							
09	DLQ G-10		2856	-0-		2856	B	-551351		143	1	2421	3	Y	262	238	0			105
										4	4	288	9							
10	DLQ G-10		3069	-0-		3069	B	-548282		159	1	2547	3	Y	326	309	0			122
										4	4	359	9							
11	DLQ G-10		3181	-0-		3181	B	-545101		168	1	2704	3	Y	276	317	0			81
										5	4	304	9							
12	DLQ G-10		3420	-0-		3420	B	-541681		178	1	2887	3	Y	318	304	0			95
										5	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 34,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0- B	-0-	29	1	561	3	Y	254	219	0			43
							1	4	279	9							
02	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	48	1	1051	3	Y	223	218	0	2	1	46
							2	4	245	9							
03	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	131	1	2652	3	Y	744	661	0			129
							4	4	818	9							
04	3806	X	3806	-0-	-0- B	-0-	134	1	2588	3	Y	982	888	0			223
							4	4	1080	9							
05	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	132	1	2770	3	Y	899	929	0			193
							5	4	989	9							
06	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	140	1	2826	3	Y	787	713	0			267
							6	4	866	9							
07	DLQ G-10		4382	-0-	4382 B	4382	177	1	3313	3	Y	805	745	0			327
							6	4	886	9							
08	DLQ G-10		4536	-0-	4536 B	8918	196	1	3410	3	Y	842	836	0			333
							4	4	926	9							
09	DLQ G-10		4314	-0-	4314 B	13232	193	1	3228	3	Y	808	817	0			324
							4	4	889	9							
10	DLQ G-10		4362	-0-	4362 B	17594	210	1	3336	3	Y	737	785	0			276
							5	4	811	9							
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					276
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 34,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	4720	-0-	-10935 B	-838418	216	1	4143	3	Y	322	327	0			55
							7	4	354	9							
02	14094	X	7995	-0-	-6099 B	-838418	290	1	6286	3	Y	1282	1070	0	2	1	265
							9	4	1410	9							
03	9827	X	8883	-0-	-944 B	-838418	365	1	7362	3	Y	1042	1126	0			181
							10	4	1146	9							
04	4560	X	5656	-0-	1096 B	-837322	264	1	5118	3	Y	241	367	0			55
							9	4	265	9							
05	8556	X	6045	-0-	-2511 B	-837322	267	1	5585	3	Y	166	185	0			36
							10	4	183	9							
06	8610	X	5754	-0-	-2856 B	-837322	263	1	5322	3	Y	143	130	0			49
							12	4	157	9							
07	DLQ G-10		5966	-0-	5966 B	-831356	294	1	5521	3	Y	128	125	0			52
							10	4	141	9							
08	DLQ G-10		6008	-0-	6008 B	-825348	316	1	5563	3	Y	107	117	0			42
							11	4	118	9							
09	DLQ G-10		5849	-0-	5849 B	-819499	318	1	5378	3	Y	130	120	0			52
							10	4	143	9							
10	DLQ G-10		5778	-0-	5778 B	-813721	329	1	5266	3	Y	158	151	0			59
							9	4	174	9							
11	DLQ G-10		5101	-0-	5101 B	-808620	294	1	4743	3	Y	51	95	0			15
							8	4	56	9							
12	DLQ G-10		5300	-0-	5300 B	-803320	300	1	4879	3	Y	103	87	0			31
							8	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 73,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,873

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
02	141	X	141	-0-	-0-	B	-0-	20 25	1 9	96	2	N	23					120
03	159	X	159	-0-	-0-	B	-0-	27	1	132	2	N	-0-					120
04	95	X	95	-0-	-0-	B	-0-	16	1	79	2	N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	52	X	52	-0-	-0-	B	-0-	5	1	47	2	N	-0-					120
07	21	X	21	-0-	-0-	B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					120
08	17	X	17	-0-	-0-	B	-0-	4	1	13	2	N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
*12	33	X	33	-0-	-0-	B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	988	-0-	-7506	B	-0-	120 239	1 9	629	2	N	217	128	1			166
02	7946	X	1543	-0-	-6403	B	-0-	258 299	1 9	986	2	N	272	308	1			130
03	3100	X	1009	-0-	-2091	B	-0-	140 74	1 9	795	2	N	67					197
04	3000	X	1401	-0-	-1599	B	-0-	198 182	1 9	1021	2	N	165	185	1			177
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					177
06	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	305 464	1 9	1911	2	N	422	567	1			32
07	1643	X	512	-0-	-1131	B	-0-	56 141	1 9	315	2	N	128	130	1			30
08	1457	X	103	-0-	-1354	B	-0-	10 63	1 9	30	2	N	57					87
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	B	-0-					N	-0-					87
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	15					102
11	97	X	97	-0-	-0-	B	-0-	13 3	1 9	81	2	N	3	87	1			18
*12	910	X	910	-0-	-0-	B	-0-	46 54	1 4	788 22	2 9	N	20					38

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	X	1957	-0-	-0- B	-0-	236	1	1280	2	Y	401	381	1			193
							441	9									
02	29	X	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	12	2	Y	13	164	1			42
							14	9									
03	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					42
04	1362	X	1362	-0-	-0- B	-0-	130	1	823	2	Y	372	365	1			49
							409	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					49
06	1000	X	1000	-0-	-0- B	-0-	114	1	851	2	Y	32					81
							35	9									
07	2073	X	2073	-0-	-0- B	-0-	329	1	1548	2	Y	178	63	1			196
							196	9									
08	1739	X	1739	-0-	-0- B	-0-	339	1	1289	2	Y	68	145	1			119
							36	4	75	9							
09	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	11	1	50	2	Y	27					146
							30	9									
10	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	249	1	1056	2	Y	86					232
							95	9									
11	923	X	923	-0-	-0- B	-0-	64	1	663	2	Y	178	191	1			219
							196	9									
*12	187	X	187	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	135	188	1			166
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

01	899	N	108	-0-	-791 B	-0-	51	2	57	9	N	52					212
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					227
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					227
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	74	-0-	-3553	B	-0-		10	1	51	2	Y	12					100
									13	9									
02	3393	X	227	-0-	-3166	B	-0-		10	1	46	2	Y	155	187	1			68
									171	9									
03	2325	X	266	-0-	-2059	B	-0-		31	1	167	2	Y	62					130
									68	9									
04	1200	X	648	-0-	-552	B	-0-		102	1	489	2	Y	52	77	1			105
									57	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					105
06	126	X	126	-0-	-0-	B	-0-		25	1	15	2	Y	78					183
									86	9									
07	73	X	73	-0-	-0-	B	-0-		5	1	35	2	Y	30	130	1			83
									33	9									
08	116	X	116	-0-	-0-	B	-0-		13	1	54	2	Y	22					105
									25	4	24	9							
09	133	X	133	-0-	-0-	B	-0-		15	1	77	2	Y	37					142
									41	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	116					258
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	80	180	1			158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	X	495	-0-	-0-	B	-0-		29	1	140	2	Y	296	418	1			100
									326	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	B	-0-		187	1	469	2	Y	223	188	1			135
									245	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	100	185	1			50
04	450	X	450	-0-	-0-	B	-0-		57	1	270	2	Y	112	110	1			52
									123	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					52
06	253	X	253	-0-	-0-	B	-0-		14	1	93	2	Y	133	75	1			110
									146	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	B	-0-		178	1	1007	2	Y	490	448	1			152
									539	9									
08	1383	X	1383	-0-	-0-	B	-0-		179	1	678	2	Y	438	500	1			90
									44	4	482	9							
09	1458	X	1458	-0-	-0-	B	-0-		177	1	760	2	Y	474	377	1			187
									521	9									
10	1172	X	1172	-0-	-0-	B	-0-		150	1	825	2	Y	179	191	1			175
									197	9									
11	1654	X	1654	-0-	-0-	B	-0-		178	1	1461	2	Y	3	119	1			59
									12	4	3	9							
*12	214	X	214	-0-	-0-	B	-0-		3	1	59	2	Y	138	137	1			60
									152	9									

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	222	-0-	-5513	B	-0-	8 169	1 9	45	2	Y	154	189	1			56
02	5365	X	357	-0-	-5008	B	-0-	67 45	1 9	245	2	Y	41					97
03	1395	X	924	-0-	-471	B	-0-	143 30	1 9	751	2	Y	27					124
04	905	X	905	-0-	-0-	B	-0-	154 13	1 9	738	2	Y	12	38	1			98
05	372	X	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					98
06	900	X	209	-0-	-691	B	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					98
07	930	X	80	-0-	-850	B	-0-	7 6	1 9	67	2	Y	5					103
08	930	X	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	-0-					103
09	900	X	-0-	-0-	-900	B	-0-					Y	-0-					103
10	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					103
11	210	X	3	-0-	-207	B	-0-	3	2			Y	-0-					103
12	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

01	3162	X	2044	-0-	-1118	B	-0-	306 276	1 9	1462	2	N	251	191	1			283
02	2958	X	840	-0-	-2118	B	-0-	70 436	1 9	334	2	N	396	379	1			300
03	992	X	821	-0-	-171	B	-0-	92 249	1 9	480	2	N	226	188	1			338
04	1980	X	695	-0-	-1285	B	-0-	97 204	1 9	394	2	N	185	348	1			175
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	B	-0-					N	-0-					175
06	1980	X	1078	-0-	-902	B	-0-	165 112	1 9	801	2	N	102					277
07	899	X	586	-0-	-313	B	-0-	56 212	1 9	318	2	N	193	187	1			283
08	1218	X	1218	-0-	-0-	B	-0-	227 168	1 9	823	2	N	153	183	1			253
09	1080	X	617	-0-	-463	B	-0-	82 152	1 9	383	2	N	138	189	1			202
10	1116	X	817	-0-	-299	B	-0-	88 187	1 9	542	2	N	170	64	1			308
11	1170	X	1133	-0-	-37	B	-0-	126 157	1 9	850	2	N	143	264	1			187
*12	1606	X	1606	-0-	-0-	B	-0-	76 124	1 4	1234 172	2 9	N	156	181	1			162

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	756	-0-	-3181 B	-0-	28	1	139	2	N	535	438	1	200
							589	9							
02	3422	X	1306	-0-	-2116 B	-0-	151	1	771	2	N	349	381	1	168
							384	9							
03	1607	X	1607	-0-	-0- B	-0-	203	1	1098	2	N	278	368	1	78
							306	9							
04	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-			78
05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			78
06	1560	X	1342	-0-	-218 B	-0-	129	1	725	2	N	444	415	1	107
							488	9							
07	1612	X	619	-0-	-993 B	-0-	60	1	241	2	N	289	244	1	152
							318	9							
08	1612	X	735	-0-	-877 B	-0-	100	1	375	2	N	236	183	1	205
							260	9							
09	1350	X	963	-0-	-387 B	-0-	116	1	595	2	N	229	376	1	58
							252	9							
10	1395	X	431	-0-	-964 B	-0-	18	1	117	2	N	269	187	1	140
							296	9							
11	1350	X	382	-0-	-968 B	-0-	10	1	54	2	N	289	294	1	135
							318	9							
12	992	X	533	-0-	-459 B	-0-	10	1	184	2	N	281	358	1	58
							30	4	309	9					

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	2995	-0-	-6646 B	-0-	347	1	2435	2	Y	194	181	1	95
							213	9							
02	9019	X	1708	-0-	-7311 B	-0-	150	1	1417	2	Y	128	123	1	100
							141	9							
03	2790	X	1664	-0-	-1126 B	-0-	241	1	1261	2	Y	147	75	1	172
							162	9							
04	2910	X	1442	-0-	-1468 B	-0-	154	1	1152	2	Y	124	259	1	37
							136	9							
05	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					Y	-0-			37
06	2910	X	2395	-0-	-515 B	-0-	426	1	1724	2	Y	223	177	1	83
							245	9							
07	2095	X	2095	-0-	-0- B	-0-	547	1	1383	2	Y	150	183	1	50
							165	9							
08	1674	X	1627	-0-	-47 B	-0-	345	1	1159	2	Y	112	59	1	103
							123	9							
09	2400	X	1441	-0-	-959 B	-0-	307	1	970	2	Y	149	147	1	105
							164	9							
10	2480	X	1415	-0-	-1065 B	-0-	261	1	1016	2	Y	125	148	1	82
							138	9							
11	2400	X	1333	-0-	-1067 B	-0-	297	1	930	2	Y	96	136	1	42
							106	9							
12	2108	X	1183	-0-	-925 B	-0-	260	1	843	2	Y	73			115
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3293	-0-	-4519	B	-0-	361	1	2527	2	Y	368	498	1			194
								405	9									
02	4959	X	239	-0-	-4720	B	-0-	24	1	180	2	Y	32					226
								35	9									
03	3782	X	1429	-0-	-2353	B	-0-	84	1	1005	2	Y	309	181	1			354
								340	9									
04	3660	X	3219	-0-	-441	B	-0-	311	1	2445	2	Y	421	646	1			129
								463	9									
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					Y	-0-					129
06	4744	X	4744	-0-	-0-	B	-0-	557	1	3512	2	Y	614	549	1			194
								675	9									
07	3317	X	3177	-0-	-140	B	-0-	589	1	2303	2	Y	259	286	1			167
								285	9									
08	3317	X	3302	-0-	-15	B	-0-	659	1	2173	2	Y	427	330	1			264
								470	9									
09	4740	X	2760	-0-	-1980	B	-0-	577	1	1814	2	Y	335	409	1			190
								369	9									
10	4898	X	2799	-0-	-2099	B	-0-	501	1	1954	2	Y	313	369	1			134
								344	9									
11	4740	X	2506	-0-	-2234	B	-0-	537	1	1684	2	Y	259	149	1			244
								285	9									
12	3317	X	2469	-0-	-848	B	-0-	491	1	1626	2	Y	320	432	1			132
								352	9									

TOTAL GAS PROD: 29,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,657

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1574	-0-	-4068	B	-0-	16	1	1185	2	N	339	362	1			185
								373	9									
02	5278	X	404	-0-	-4874	B	-0-	138	1	139	2	N	115					300
								127	9									
03	1755	X	1755	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1533	2	N	163	180	1			283
								179	9									
04	2006	X	2006	-0-	-0-	B	-0-	662	1	1146	2	N	180	318	1			145
								198	9									
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					145
06	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	2129	2	N	404	372	1			177
								444	9									
07	2522	X	2522	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1909	2	N	227	192	1			212
								250	9									
08	2077	X	2061	-0-	-16	B	-0-	134	1	1663	2	N	240	314	1			138
								264	9									
09	3630	X	1521	-0-	-2109	B	-0-	148	1	1191	2	N	165					303
								182	9									
10	3751	X	1702	-0-	-2049	B	-0-	913	1	580	2	N	190	173	1			320
								209	9									
11	3630	X	1943	-0-	-1687	B	-0-	572	1	1257	2	N	104	174	1			250
								114	9									
12	2511	X	1825	-0-	-686	B	-0-	339	1	1237	2	N	226	313	1			163
								249	9									

TOTAL GAS PROD: 20,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	1872	-0-	-5444 B	-0-	200	1	1419	2	Y	230	144	1			254
							253	9									
02	6844	X	1561	-0-	-5283 B	-0-	143	1	1161	2	Y	234	255	1			233
							257	9									
03	2511	X	1866	-0-	-645 B	-0-	224	1	1407	2	Y	214	259	1			188
							235	9									
04	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	196	1	1472	2	Y	241	308	1			121
							265	9									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					121
06	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	362	1	2527	2	Y	447	388	1			180
							492	9									
07	1997	X	1997	-0-	-0- B	-0-	342	1	1411	2	Y	222	266	1			136
							244	9									
08	1984	X	1910	-0-	-74 B	-0-	388	1	1318	2	Y	185	161	1			160
							204	9									
09	3390	X	1055	-0-	-2335 B	-0-	224	1	689	2	Y	129	196	1			93
							142	9									
10	3503	X	1035	-0-	-2468 B	-0-	198	1	762	2	Y	68	76	1			85
							75	9									
11	3390	X	1761	-0-	-1629 B	-0-	340	1	1131	2	Y	264	188	1			161
							290	9									
12	1984	X	1719	-0-	-265 B	-0-	351	1	1133	2	Y	214	292	1			83
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,448

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3873	-0-	-312 B	-0-	438	1	3076	2	Y	326	283	1			113
							359	9									
02	3915	X	3556	-0-	-359 B	-0-	349	1	2891	2	Y	287	185	1			215
							316	9									
03	4123	X	3682	-0-	-441 B	-0-	542	1	2803	2	Y	306	353	1			168
							337	9									
04	3810	X	3386	-0-	-424 B	-0-	359	1	2693	2	Y	304	454	1			18
							334	9									
05	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					Y	-0-					18
06	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	1160	1	3835	2	Y	410	305	1			123
							451	9									
07	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	1055	1	3452	2	Y	197	277	1			43
							217	9									
08	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	1062	1	3391	2	Y	392	378	1			57
							431	9									
09	4290	X	4034	-0-	-256 B	-0-	890	1	2840	2	Y	276	253	1			80
							304	9									
10	4433	X	3314	-0-	-1119 B	-0-	614	1	2388	2	Y	284	287	1			77
							312	9									
11	4290	X	3146	-0-	-1144 B	-0-	691	1	2205	2	Y	227	144	1			160
							250	9									
12	4433	X	3132	-0-	-1301 B	-0-	691	1	2134	2	Y	279	344	1			95
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 43,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,288

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	3672	-0-	-6806	B	-0-	389 430	1 9	2853	2	Y	391	414	1	77
02	9802	X	3254	-0-	-6548	B	-0-	251 450	1 9	2553	2	Y	409	358	1	128
03	3720	X	3305	-0-	-415	B	-0-	534 403	1 9	2368	2	Y	366	366	1	128
04	3540	X	3246	-0-	-294	B	-0-	358 330	1 9	2558	2	Y	300	320	1	108
05	3658	X	3286	-0-	-372	B	-0-	235	1	3051	2	Y	-0-			108
06	4556	X	4556	-0-	-0-	B	-0-	794 440	1 9	3322	2	Y	400	420	1	88
07	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	611 375	1 9	2676	2	Y	341	384	1	45
08	3594	X	3594	-0-	-0-	B	-0-	750 339	1 9	2505	2	Y	308	290	1	63
09	4560	X	2967	-0-	-1593	B	-0-	639 289	1 9	2039	2	Y	263	239	1	87
10	4712	X	3118	-0-	-1594	B	-0-	561 359	1 9	2198	2	Y	326	363	1	50
11	4560	X	2801	-0-	-1759	B	-0-	605 334	1 9	1862	2	Y	304	241	1	113
12	3658	X	3034	-0-	-624	B	-0-	655 320	1 9	2059	2	Y	291	349	1	55

TOTAL GAS PROD: 40,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,699

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	2842	-0-	-8163	B	-0-	308 414	1 9	2120	2	Y	376	178	1	265
02	10266	X	284	-0-	-9982	B	-0-	41 32	1 9	211	2	Y	29	257	1	37
03	3255	X	597	-0-	-2658	B	-0-	35 119	1 9	443	2	Y	108			145
04	3150	X	1385	-0-	-1765	B	-0-	129 64	1 9	1192	2	Y	58			203
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	B	-0-					Y	-0-			203
06	2760	X	2346	-0-	-414	B	-0-	485 382	1 9	1479	2	Y	347	400	1	150
07	3421	X	3421	-0-	-0-	B	-0-	972 490	1 9	1959	2	Y	445	547	1	48
08	2182	X	2182	-0-	-0-	B	-0-	425 326	1 9	1431	2	Y	296	226	1	118
09	2340	X	2017	-0-	-323	B	-0-	411 325	1 9	1281	2	Y	295	311	1	102
10	3410	X	1859	-0-	-1551	B	-0-	318 304	1 9	1237	2	Y	276	330	1	48
11	3300	X	1823	-0-	-1477	B	-0-	405 303	1 9	1115	2	Y	275	176	1	147
12	3410	X	1780	-0-	-1630	B	-0-	347 315	1 9	1118	2	Y	286	336	1	97

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	1797	-0-	-10417 B	-0-	177	1	1214	2	Y	369	299	1	133
							406	9							
02	11426	X	397	-0-	-11029 B	-0-	46	1	232	2	Y	108	193	1	48
							119	9							
03	2046	X	632	-0-	-1414 B	-0-	39	1	488	2	Y	95			143
							105	9							
04	2560	X	2560	-0-	-0- B	-0-	265	1	1650	2	Y	586	572	1	157
							645	9							
05	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-			157
06	4359	X	4359	-0-	-0- B	-0-	882	1	2800	2	Y	615	634	1	138
							677	9							
07	2635	X	1461	-0-	-1174 B	-0-	166	1	969	2	Y	296	372	1	62
							326	9							
08	2635	X	814	-0-	-1821 B	-0-	107	1	402	2	Y	277	276	1	63
							305	9							
09	4350	X	440	-0-	-3910 B	-0-	44	1	134	2	Y	238	239	1	62
							262	9							
10	4495	X	1044	-0-	-3451 B	-0-	151	1	595	2	Y	271	283	1	50
							298	9							
11	4350	X	911	-0-	-3439 B	-0-	161	1	488	2	Y	238	221	1	67
							262	9							
12	1457	X	788	-0-	-669 B	-0-	123	1	403	2	Y	238	205	1	100
							262	9							

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5656	-0-	-1009 B	-0-	2276	1	3026	2	N	322	340	1	127
							354	9							
02	6235	X	5516	-0-	-719 B	-0-	2580	1	2583	2	N	321	183	1	265
							353	9							
03	6603	X	5662	-0-	-941 B	-0-	3225	1	2095	2	N	311	349	1	227
							342	9							
04	5700	X	4716	-0-	-984 B	-0-	2285	1	2134	2	N	270	359	1	138
							297	9							
05	5890	X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	-0-			138
06	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	529	1	5151	2	N	367	357	1	148
							404	9							
07	5890	X	690	-0-	-5200 B	-0-	456	1	169	2	N	59			207
							65	9							
08	5673	X	826	-0-	-4847 B	-0-	431	1	345	2	N	45	172	1	80
							50	9							
09	6090	X	837	-0-	-5253 B	-0-	443	1	364	2	N	27			107
							30	9							
10	6293	X	-0-	-0-	-6293 B	-0-					N	-0-			107
11	12024	X	12024	-0-	-0- B	-0-	6015	1	5536	2	N	430	374	1	163
							473	9							
*12	7634	X	7634	-0-	-0- B	-0-	1348	1	5853	2	N	394	372	1	185
							433	9							

TOTAL GAS PROD: 49,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6154	-0-	-1379	B	-0-		1635	1	3941	2	N	525	551	1			252
									578	9									
02	6728	X	4865	-0-	-1863	B	-0-		1010	1	3409	2	N	405	385	1			272
									446	9									
03	6971	X	6971	-0-	-0-	B	-0-		2044	1	4312	2	N	559	714	1			117
									615	9									
04	6540	X	5305	-0-	-1235	B	-0-		1962	1	2881	2	N	420	319	1			218
									462	9									
05	6169	X	5609	-0-	-560	B	-0-		2272	1	2989	2	N	316	354	1			180
									348	9									
06	6750	X	4329	-0-	-2421	B	-0-		1142	1	2845	2	N	311	326	1			165
									342	9									
07	8624	X	8624	-0-	-0-	B	-0-		4251	1	3880	2	N	448	475	1			138
									493	9									
08	6975	X	6491	-0-	-484	B	-0-		2714	1	3265	2	N	465	455	1			148
									512	9									
09	7170	X	7170	-0-	-0-	B	-0-		2733	1	3875	2	N	511	541	1			118
									562	9									
10	7533	X	6941	-0-	-592	B	-0-		2121	1	4357	2	N	421	379	1			160
									463	9									
11	7290	X	5948	-0-	-1342	B	-0-		1269	1	4172	2	N	461	541	1			80
									507	9									
12	7533	X	6724	-0-	-809	B	-0-		1246	1	4968	2	N	464	534	1			10
									510	9									

TOTAL GAS PROD: 75,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,306

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2477	-0-	-5335	B	-0-		276	1	1945	2	Y	233	225	1			60
									256	9									
02	6844	X	2176	-0-	-4668	B	-0-		195	1	1718	2	Y	239	192	1			107
									263	9									
03	3441	X	2036	-0-	-1405	B	-0-		288	1	1473	2	Y	250	174	1			183
									275	9									
04	2970	X	2261	-0-	-709	B	-0-		233	1	1769	2	Y	235	401	1			17
									259	9									
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	B	-0-						Y	-0-					17
06	4137	X	4137	-0-	-0-	B	-0-		927	1	2822	2	Y	353	270	1			100
									388	9									
07	2339	X	2339	-0-	-0-	B	-0-		390	1	1766	2	Y	166	184	1			82
									183	9									
08	2325	X	2239	-0-	-86	B	-0-		498	1	1633	2	Y	98	77	1			103
									108	9									
09	4140	X	2461	-0-	-1679	B	-0-		532	1	1695	2	Y	213	261	1			55
									234	9									
10	4278	X	2352	-0-	-1926	B	-0-		440	1	1705	2	Y	188	181	1			62
									207	9									
11	4140	X	2254	-0-	-1886	B	-0-		448	1	1516	2	Y	264	273	1			53
									290	9									
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	B	-0-		606	1	1903	2	Y	213	218	1			48
									234	9									

TOTAL GAS PROD: 27,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2063	-0-	-6772	B	-0-	181	1	1798	2	Y	76	115	1			105
								84	9									
02	8265	X	1058	-0-	-7207	B	-0-	32	1	887	2	Y	126	129	1			102
								139	9									
03	3689	X	981	-0-	-2708	B	-0-	38	1	760	2	Y	166	151	1			117
								183	9									
04	3570	X	207	-0-	-3363	B	-0-	19	1	171	2	Y	15	45	1			87
								17	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	B	-0-					Y	-0-					87
06	2010	X	464	-0-	-1546	B	-0-	64	1	383	2	Y	15					102
								17	9									
07	1116	X	9	-0-	-1107	B	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					102
08	992	X	779	-0-	-213	B	-0-	105	1	638	2	Y	33					135
								36	9									
09	1269	X	1269	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1069	2	Y	13					148
								14	9									
10	1392	X	1392	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1189	2	Y	-0-					148
11	2236	X	2236	-0-	-0-	B	-0-	275	1	1961	2	Y	-0-					148
12	1302	X	1112	-0-	-190	B	-0-	167	1	839	2	Y	96	191	1			53
								106	9									

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2100	-0-	-5712	B	-0-	174	1	1542	2	Y	349	331	1			170
								384	9									
02	7308	X	3574	-0-	-3734	B	-0-	103	1	3175	2	Y	269	332	1			107
								296	9									
03	2449	X	2335	-0-	-114	B	-0-	106	1	2075	2	Y	140	160	1			87
								154	9									
04	2100	X	891	-0-	-1209	B	-0-	90	1	778	2	Y	21	38	1			70
								23	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	B	-0-					Y	-0-					70
06	3690	X	3138	-0-	-552	B	-0-	467	1	2254	2	Y	379	374	1			75
								417	9									
07	3813	X	708	-0-	-3105	B	-0-	123	1	435	2	Y	136	124	1			87
								150	9									
08	2325	X	1916	-0-	-409	B	-0-	387	1	1522	2	Y	6					93
								7	9									
09	3150	X	1697	-0-	-1453	B	-0-	240	1	1457	2	Y	-0-					93
10	3255	X	1819	-0-	-1436	B	-0-	278	1	1541	2	Y	-0-					93
11	3150	X	3030	-0-	-120	B	-0-	367	1	2663	2	Y	-0-					93
12	1922	X	1545	-0-	-377	B	-0-	163	1	1382	2	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	-0-	-0-	-8928 B	-0-					Y	13					205
02	8352	X	140	-0-	-8212 B	-0-	22	1	110	2	Y	7					212
							8	9									
03	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-	105	1			107
04	840	X	27	-0-	-813 B	-0-	4	1	23	2	Y	-0-	14	1			93
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					93
06	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	Y	2					95
							2	9									
07	687	X	687	-0-	-0- B	-0-	124	1	562	2	Y	1					96
							1	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
09	84	X	84	-0-	-0- B	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					96
10	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	1	2	6	9	Y	5					101
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	59					160
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		10013	X	2325	-0-	-7688 B	-0-	327	1	1648	2	Y	318	191	1			347
								350	9									
02		8555	X	797	-0-	-7758 B	-0-	84	1	415	2	Y	271	366	1			252
								298	9									
03		2077	X	1260	-0-	-817 B	-0-	156	1	779	2	Y	295	347	1			200
								325	9									
04		2250	X	1068	-0-	-1182 B	-0-	126	1	620	2	Y	293	304	1			189
								322	9									
05		2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	2	32	1			159
06		2250	X	1952	-0-	-298 B	-0-	258	1	1079	2	Y	559	474	1			244
								615	9									
07		1830	X	1830	-0-	-0- B	-0-	229	1	1146	2	Y	414	348	1			310
								455	9									
08		1271	X	511	-0-	-760 B	-0-	90	1	273	2	Y	112	252	1			170
								25	4	123	9							
09		1950	X	1271	-0-	-679 B	-0-	210	1	778	2	Y	257					427
								283	9									
10		5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	677	1	3990	2	Y	368	521	1			274
								405	9									
11		6514	X	6514	-0-	-0- B	-0-	712	1	5489	2	Y	266	181	1			359
								20	4	293	9							
*12		2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	186	1	2186	2	Y	276	378	1			257
								304	9									

TOTAL GAS PROD: 25,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	2781	-0-	-11479 B	-0-	386	1	1926	2	Y	426	571	1			111
							469	9									
02	13340	X	2636	-0-	-10704 B	-0-	339	1	1837	2	Y	418	374	1			155
							460	9									
03	3472	X	2208	-0-	-1264 B	-0-	306	1	1581	2	Y	292	329	1			118
							321	9									
04	2760	X	1317	-0-	-1443 B	-0-	196	1	958	2	Y	148	80	1			186
							163	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	5	101	1			90
06	2730	X	2422	-0-	-308 B	-0-	304	1	1709	2	Y	372	287	1			175
							409	9									
07	2821	X	2189	-0-	-632 B	-0-	314	1	1513	2	Y	329	383	1			121
							362	9									
08	2201	X	1260	-0-	-941 B	-0-	213	1	729	2	Y	264	282	1			103
							28	4	290	9							
09	2430	X	642	-0-	-1788 B	-0-	109	1	406	2	Y	115					218
							127	9									
10	6944	X	6944	-0-	-0- B	-0-	914	1	5291	2	Y	672	754	1			136
							739	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	363	1	3097	2	Y	412	360	1			188
							18	4	453	9							
*12	12117	X	12117	-0-	-0- B	-0-	1133	1	10175	2	Y	357	394	1			151
							416	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 38,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	999	-0-	-5449 B	-0-	140	1	663	2	Y	178	104	1			282
							196	9									
02	6032	X	671	-0-	-5361 B	-0-	106	1	401	2	Y	149	184	1			247
							164	9									
03	1621	X	1621	-0-	-0- B	-0-	237	1	1276	2	Y	98	169	1			176
							108	9									
04	1216	X	1216	-0-	-0- B	-0-	191	1	939	2	Y	78	77	1			177
							86	9									
05	992	X	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					177
06	1560	X	1293	-0-	-267 B	-0-	127	1	905	2	Y	237	183	1			231
							261	9									
07	1612	X	717	-0-	-895 B	-0-	98	1	481	2	Y	125	209	1			147
							138	9									
08	1612	X	585	-0-	-1027 B	-0-	101	1	359	2	Y	99					246
							16	4	109	9							
09	1290	X	653	-0-	-637 B	-0-	95	1	463	2	Y	86					332
							95	9									
10	1333	X	481	-0-	-852 B	-0-	52	1	320	2	Y	99	185	1			246
							109	9									
11	1064	X	1064	-0-	-0- B	-0-	144	1	842	2	Y	71	76	1			241
							78	9									
*12	698	X	698	-0-	-0- B	-0-	109	1	423	2	Y	151	161	1			231
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	2442	-0-	-11136 B	-0-	353 354	1 9	1735	2	Y	322	466	1			117
02	12702	X	2864	-0-	-9838 B	-0-	399 362	1 9	2103	2	Y	329	236	1			210
03	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	364 389	1 9	1964	2	Y	354	379	1			185
04	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	364 371	1 9	1954	2	Y	337	329	1			193
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					193
06	2970	X	2875	-0-	-95 B	-0-	341 327	1 9	2207	2	Y	297	365	1			125
07	3069	X	2079	-0-	-990 B	-0-	336 150	1 9	1593	2	Y	136	104	1			157
08	2790	X	2101	-0-	-689 B	-0-	405 40	1 4	1578 78	2 9	Y	71	141	1			87
09	2880	X	1573	-0-	-1307 B	-0-	252 78	1 9	1243	2	Y	71					158
10	2976	X	1081	-0-	-1895 B	-0-	138 123	1 9	820	2	Y	112	140	1			130
11	2880	X	1169	-0-	-1711 B	-0-	121 118	1 9	930	2	Y	107	130	1			107
12	2108	X	1433	-0-	-675 B	-0-	132 44	1 4	1047 210	2 9	Y	191	110	1			188

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	2576	-0-	-10909 B	-0-	393 173	1 9	2010	2	Y	157	169	1			125
02	12615	X	2638	-0-	-9977 B	-0-	413 199	1 9	2026	2	Y	181	136	1			170
03	1727	X	1727	-0-	-0- B	-0-	216 349	1 9	1162	2	Y	317	380	1			107
04	2490	X	749	-0-	-1741 B	-0-	83 242	1 9	424	2	Y	220	132	1			195
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					Y	-0-					195
06	2730	X	1289	-0-	-1441 B	-0-	111 364	1 9	814	2	Y	331	464	1			62
07	2821	X	466	-0-	-2355 B	-0-	37 256	1 9	173	2	Y	233	183	1			112
08	1736	X	413	-0-	-1323 B	-0-	35 275	1 9	103	2	Y	250	273	1			89
09	1290	X	788	-0-	-502 B	-0-	119 132	1 9	537	2	Y	120					209
10	1732	X	1732	-0-	-0- B	-0-	230 138	1 9	1364	2	Y	125	220	1			114
11	1135	X	1135	-0-	-0- B	-0-	100 210	1 9	825	2	Y	191	170	1			135
*12	1822	X	1822	-0-	-0- B	-0-	160 110	1 4	1439 113	2 9	Y	103	118	1			120

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	2257	-0-	-5772 B	-0-	302	1	1652	2	N	275	370	1			122
							303	9									
02	7511	X	3706	-0-	-3805 B	-0-	498	1	2481	2	N	661	561	1			222
							727	9									
03	2759	X	2694	-0-	-65 B	-0-	326	1	1819	2	N	499	548	1			173
							549	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-	302	1	1548	2	N	419	479	1			113
							461	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
06	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	310	1	1907	2	N	587	557	1			143
							646	9									
07	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	249	1	1292	2	N	397	393	1			147
							437	9									
08	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	247	1	1008	2	N	386	335	1			198
							23	4	425	9							
09	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	212	1	934	2	N	331	281	1			248
							364	9									
10	878	X	878	-0-	-0- B	-0-	88	1	457	2	N	303	361	1			190
							333	9									
11	1145	X	1145	-0-	-0- B	-0-	122	1	707	2	N	287	277	1			200
							316	9									
*12	1440	X	1440	-0-	-0- B	-0-	199	1	988	2	N	197	274	1			123
							36	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,342

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	3586	-0-	-12069 B	-0-	542	1	2704	2	Y	309	384	1			159
							340	9									
02	14645	X	1165	-0-	-13480 B	-0-	147	1	671	2	Y	315	373	1			101
							347	9									
03	3813	X	703	-0-	-3110 B	-0-	83	1	463	2	Y	143	173	1			71
							157	9									
04	3690	X	498	-0-	-3192 B	-0-	64	1	300	2	Y	122	94	1			99
							134	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					Y	-0-					99
06	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	570	1	3295	2	Y	114	74	1			139
							125	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	Y	91	59	1			171
							100	9									
08	1529	X	1529	-0-	-0- B	-0-	280	1	1148	2	Y	75	137	1			109
							18	4	83	9							
09	3990	X	1000	-0-	-2990 B	-0-	141	1	712	2	Y	134					243
							147	9									
10	4123	X	168	-0-	-3955 B	-0-	18	1	124	2	Y	24	169	1			98
							26	9									
11	3990	X	689	-0-	-3301 B	-0-	104	1	585	2	Y	-0-					98
12	2046	X	356	-0-	-1690 B	-0-	6	1	239	2	Y	71					169
							33	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	328	1	1649	2	N	604	569	1	235
							664	9							
02	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	499	1	2628	2	N	577	560	1	252
							635	9							
03	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	541	1	2914	2	N	611	723	1	140
							672	9							
04	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	480	1	2423	2	N	544	576	1	108
							598	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			108
06	2499	X	2499	-0-	-0- B	-0-	292	1	1746	2	N	419	349	1	178
							461	9							
07	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	59	1	282	2	N	205	295	1	88
							226	9							
08	641	X	641	-0-	-0- B	-0-	75	1	279	2	N	261	154	1	195
							287	9							
09	541	X	541	-0-	-0- B	-0-	51	1	251	2	N	217	155	1	257
							239	9							
10	1281	X	1281	-0-	-0- B	-0-	149	1	888	2	N	222	367	1	112
							244	9							
11	588	X	588	-0-	-0- B	-0-	43	1	321	2	N	204	191	1	125
							224	9							
*12	526	X	526	-0-	-0- B	-0-	20	1	279	2	N	206	226	1	105
							227	9							

TOTAL GAS PROD: 20,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	260	1	1308	2	N	461	381	1	213
							507	9							
02	150	X	150	-0-	-0- B	-0-	19	1	103	2	N	25			238
							28	9							
03	105	X	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	N	20	168	1	90
							22	9							
04	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	3	2	13	9	N	12			102
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			102
06	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	4	1	12	2	N	5			107
							6	9							
07	39	X	39	-0-	-0- B	-0-	7	1	32	2	N	-0-			107
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	23	1	85
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			85
*12	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	X	905	-0-	-0- B	-0-	120	1	599	2	N	169	189	1			137
							186	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	97	1			42
03	370	X	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	171	2	N	151					193
							166	9									
04	1564	X	1564	-0-	-0- B	-0-	263	1	1210	2	N	83	183	1			93
							91	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	1870	X	1870	-0-	-0- B	-0-	201	1	1251	2	N	380	363	1			110
							418	9									
07	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	23	1	116	2	N	121	89	1			142
							133	9									
08	505	X	505	-0-	-0- B	-0-	101	1	326	2	N	71					213
							78	9									
09	638	X	638	-0-	-0- B	-0-	94	1	439	2	N	95	186	1			122
							105	9									
10	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	60	1	323	2	N	16	36	1			102
							18	9									
11	380	X	380	-0-	-0- B	-0-	57	1	323	2	N	-0-					102
*12	229	X	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	105	2	N	106	100	1			108
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	280	-0-	-8307 B	-0-	35	1	204	2	Y	37					84
							41	9									
02	5568	X	211	-0-	-5357 B	-0-	17	1	73	2	Y	110					194
							121	9									
03	1984	X	103	-0-	-1881 B	-0-	13	1	71	2	Y	17	101	1			110
							19	9									
04	1020	X	361	-0-	-659 B	-0-	54	1	238	2	Y	63	141	1			32
							69	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
06	61	X	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	24	2	Y	30					62
							33	9									
07	623	X	623	-0-	-0- B	-0-	102	1	436	2	Y	77					139
							85	9									
08	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	11	2	Y	23					162
							25	9									
09	274	X	274	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	2	Y	213					375
							234	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	184	1			222
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					222
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	187	1			35

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	1243	-0-	-11839 B	-0-	148	1	726	2	Y	335	189	1	320
							369	9							
02	9077	X	778	-0-	-8299 B	-0-	73	1	410	2	Y	268	353	1	235
							295	9							
03	1705	X	975	-0-	-730 B	-0-	102	1	550	2	Y	294	249	1	280
							323	9							
04	1350	X	1099	-0-	-251 B	-0-	127	1	645	2	Y	297	372	1	205
							327	9							
05	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	4	59	1	150
06	2349	X	2349	-0-	-0- B	-0-	245	1	1559	2	Y	495	336	1	309
							545	9							
07	1147	X	866	-0-	-281 B	-0-	79	1	459	2	Y	298	372	1	235
							328	9							
08	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	32			267
09	2340	X	-0-	-0-	-2340 B	-0-					Y	-0-			267
10	2418	X	731	-0-	-1687 B	-0-	113	1	568	2	Y	45			312
							50	9							
11	1057	X	1057	-0-	-0- B	-0-	93	1	808	2	Y	142	190	1	264
							156	9							
*12	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	123	1	658	2	Y	303	378	1	189
							333	9							

TOTAL GAS PROD: 10,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	X	2297	-0-	-0- B	-0-	316	1	1579	2	N	365	349	1	294
							402	9							
02	174	X	174	-0-	-0- B	-0-	22	1	124	2	N	25	188	1	131
							28	9							
03	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	52	1	598	2	N	124			255
							136	9							
04	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	293	1	2062	2	N	298	370	1	183
							328	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			183
06	1814	X	1814	-0-	-0- B	-0-	357	1	1118	2	N	308	374	1	117
							339	9							
07	979	X	979	-0-	-0- B	-0-	206	1	577	2	N	178	175	1	120
							196	9							
08	902	X	902	-0-	-0- B	-0-	178	1	558	2	N	151	158	1	113
							166	9							
09	357	X	357	-0-	-0- B	-0-	78	1	213	2	N	60			173
							66	9							
10	55	X	55	-0-	-0- B	-0-	11	1	44	2	N	-0-			173
11	41	X	41	-0-	-0- B	-0-	11	1	30	2	N	-0-			173
*12	209	X	209	-0-	-0- B	-0-	46	1	163	2	N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	1255	-0-	-8386 B	-0-	160	1	778	2	Y	288	381	1			104
							317	9									
02	9019	X	3421	-0-	-5598 B	-0-	647	1	2590	2	Y	167	189	1			82
							184	9									
03	5301	X	2831	-0-	-2470 B	-0-	413	1	2205	2	Y	194	164	1			112
							213	9									
04	5130	X	2092	-0-	-3038 B	-0-	341	1	1668	2	Y	75	95	1			92
							83	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301 B	-0-					Y	-0-					92
06	3540	X	2398	-0-	-1142 B	-0-	330	1	1938	2	Y	118					210
							130	9									
07	3658	X	2005	-0-	-1653 B	-0-	329	1	1591	2	Y	77	197	1			90
							85	9									
08	2821	X	2486	-0-	-335 B	-0-	472	1	1850	2	Y	78	31	1			137
							78	4	86	9							
09	2400	X	2257	-0-	-143 B	-0-	362	1	1712	2	Y	166	189	1			114
							183	9									
10	2480	X	1961	-0-	-519 B	-0-	266	1	1560	2	Y	123	146	1			91
							135	9									
11	2400	X	942	-0-	-1458 B	-0-	82	1	695	2	Y	150	105	1			136
							165	9									
12	2480	X	1485	-0-	-995 B	-0-	55	1	1124	2	Y	241	279	1			98
							41	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	1003	1	4794	2	Y	713	713	1			155
							784	9									
02	6464	X	6464	-0-	-0- B	-0-	1035	1	4758	2	Y	610	575	1			190
							671	9									
03	6713	X	6713	-0-	-0- B	-0-	951	1	5102	2	Y	600	572	1			218
							660	9									
04	6775	X	6775	-0-	-0- B	-0-	1039	1	5171	2	Y	514	602	1			130
							565	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130
06	9133	X	9133	-0-	-0- B	-0-	1216	1	7152	2	Y	695	625	1			200
							765	9									
07	6074	X	6074	-0-	-0- B	-0-	986	1	4905	2	Y	166	293	1			73
							183	9									
08	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	1248	1	5014	2	Y	33	33	1			73
							146	4	36	9							
09	6097	X	6097	-0-	-0- B	-0-	1059	1	5021	2	Y	5					78
							11	4	6	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0- B	-0-	831	1	4890	2	Y	325	232	1			171
							358	9									
11	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	554	1	3127	2	Y	391	451	1			111
							17	4	430	9							
*12	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	234	1	3612	2	Y	541	519	1			133
							182	4	595	9							

TOTAL GAS PROD: 69,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,593

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5188	-0-	-1260	B	-0-		1100	1	3331	2	N	688	534	1			742
									757	9									
02	5452	X	2919	-0-	-2533	B	-0-		444	1	2125	2	N	318	375	1			685
									350	9									
03	6350	X	6350	-0-	-0-	B	-0-		1635	1	3781	2	N	849	877	1			657
									934	9									
04	5010	X	3800	-0-	-1210	B	-0-		1297	1	1963	2	N	491	536	1			612
									540	9									
05	5177	X	5085	-0-	-92	B	-0-		1619	1	2827	2	N	581	553	1			640
									639	9									
06	6150	X	3741	-0-	-2409	B	-0-		1345	1	2115	2	N	255	580	1			315
									281	9									
07	6355	X	5926	-0-	-429	B	-0-		2333	1	2921	2	N	611	558	1			368
									672	9									
08	6355	X	4707	-0-	-1648	B	-0-		1556	1	2533	2	N	562	643	1			287
									618	9									
09	4920	X	4910	-0-	-10	B	-0-		1676	1	2578	2	N	596	665	1			218
									656	9									
10	5921	X	4587	-0-	-1334	B	-0-		1486	1	2520	2	N	528	549	1			197
									581	9									
11	5730	X	4147	-0-	-1583	B	-0-		347	1	3207	2	N	539	556	1			180
									593	9									
12	5921	X	3853	-0-	-2068	B	-0-		512	1	2716	2	N	568	541	1			207
									625	9									

TOTAL GAS PROD: 55,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,586

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	21025	-0-	-15617	B	-0-		2361	1	16962	2	N	1547	1577	1			213
									1702	9									
02	33814	X	19363	-0-	-14451	B	-0-		492	1	17444	2	N	1297	1210	1			300
									1427	9									
03	24118	X	18722	-0-	-5396	B	-0-		898	1	16395	2	N	1299	1459	1			140
									1429	9									
04	22650	X	17803	-0-	-4847	B	-0-		1809	1	14648	2	N	1224	1142	1			222
									1346	9									
05	21979	X	18265	-0-	-3714	B	-0-		682	1	15802	2	N	1619	1631	1			210
									1781	9									
06	20340	X	16806	-0-	-3534	B	-0-		2580	1	12677	2	N	1408	1466	1			152
									1549	9									
07	20708	X	16036	-0-	-4672	B	-0-		3110	1	11517	2	N	1281	1173	1			260
									1409	9									
08	18724	X	15634	-0-	-3090	B	-0-		2844	1	11621	2	N	1063	1118	1			205
									1169	9									
09	17790	X	14441	-0-	-3349	B	-0-		1844	1	11522	2	N	977	862	1			320
									1075	9									
10	18259	X	14281	-0-	-3978	B	-0-		1975	1	11259	2	N	952	1080	1			192
									1047	9									
11	16800	X	13122	-0-	-3678	B	-0-		1019	1	11287	2	N	742	622	1			312
									816	9									
12	16027	X	13080	-0-	-2947	B	-0-		1298	1	10738	2	N	949	1161	1			100
									1044	9									

TOTAL GAS PROD: 198,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,358

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	27239	-0-	-19602	B	-0-	6738	1	16523	2	N	3616	3562	1			394
								3978	9									
02	39817	X	23732	-0-	-16085	B	-0-	5848	1	13822	2	N	3693	3769	1			318
								4062	9									
03	31744	X	24598	-0-	-7146	B	-0-	6053	1	14309	2	N	3851	3996	1			173
								4236	9									
04	29190	X	23525	-0-	-5665	B	-0-	6202	1	14156	2	N	2879	2905	1			147
								3167	9									
05	28396	X	45	-0-	-28351	B	-0-	6	1	39	2	N	-0-					147
06	31696	X	31696	-0-	-0-	B	-0-	3714	1	23485	2	N	4088	3860	1			375
								4497	9									
07	25358	X	19658	-0-	-5700	B	-0-	2837	1	13636	2	N	2895	2935	1			335
								3185	9									
08	24583	X	19555	-0-	-5028	B	-0-	3206	1	13024	2	N	2765	2942	1			158
								283	4	3042	9							
09	31710	X	17739	-0-	-13971	B	-0-	2571	1	12203	2	N	2672	2622	1			208
								26	4	2939	9							
10	32767	X	17905	-0-	-14862	B	-0-	2202	1	12885	2	N	2549	2685	1			72
								14	4	2804	9							
11	31710	X	15913	-0-	-15797	B	-0-	1773	1	11359	2	N	2482	2207	1			347
								51	4	2730	9							
12	19654	X	17146	-0-	-2508	B	-0-	945	1	12844	2	N	2566	2773	1			140
								534	4	2823	9							

TOTAL GAS PROD: 238,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,056

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20307	X	20307	-0-	-0-	B	-0-	4767	1	11662	2	N	3525	3572	1			221
								3878	9									
02	19599	X	19599	-0-	-0-	B	-0-	4828	1	11377	2	N	3085	2838	1			468
								3394	9									
03	19303	X	19303	-0-	-0-	B	-0-	4763	1	11149	2	N	3083	3289	1			262
								3391	9									
04	16938	X	16938	-0-	-0-	B	-0-	4418	1	9390	2	N	2845	2849	1			258
								3130	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8	166	1			100
06	26167	X	26167	-0-	-0-	B	-0-	3219	1	18704	2	N	3858	3665	1			293
								4244	9									
07	16075	X	16075	-0-	-0-	B	-0-	2183	1	10734	2	N	2871	2782	1			382
								3158	9									
08	15614	X	15614	-0-	-0-	B	-0-	2473	1	9986	2	N	2637	2947	1			72
								254	4	2901	9							
09	15031	X	15031	-0-	-0-	B	-0-	2117	1	10092	2	N	2548	2428	1			192
								19	4	2803	9							
10	14325	X	14325	-0-	-0-	B	-0-	1709	1	9926	2	N	2435	2537	1			90
								11	4	2679	9							
11	12813	X	12813	-0-	-0-	B	-0-	1312	1	8899	2	N	2330	2027	1			393
								39	4	2563	9							
*12	13060	X	13060	-0-	-0-	B	-0-	707	1	9283	2	N	2422	2600	1			215
								406	4	2664	9							

TOTAL GAS PROD: 189,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,647

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86862	X	28777	-0-	-58085 B	-0-	3876	1	19612	2	N	4808	4705	1			187
							5289	9									
02	55564	X	3452	-0-	-52112 B	-0-	422	1	2404	2	N	569	663	1			93
							626	9									
03	45043	X	1264	-0-	-43779 B	-0-	93	1	908	2	N	239	230	1			102
							263	9									
04	37140	X	10884	-0-	-26256 B	-0-	1489	1	6980	2	N	2195	2050	1			247
							2415	9									
05	32333	X	2050	-0-	-30283 B	-0-	308	1	1236	2	N	460	562	1			145
							506	9									
06	27840	X	12278	-0-	-15562 B	-0-	1375	1	8019	2	N	2622	2645	1			122
							2884	9									
07	11253	X	9584	-0-	-1669 B	-0-	1302	1	6208	2	N	1885	1967	1			40
							2074	9									
08	11253	X	84	-0-	-11169 B	-0-	6	1	21	2	N	52					92
							57	9									
09	12270	X	4104	-0-	-8166 B	-0-	740	1	2979	2	N	329	283	1			138
							23	4	362	9							
10	12679	X	8029	-0-	-4650 B	-0-	1375	1	5227	2	N	1297	902	1			533
							1427	9									
11	33120	X	33120	-0-	-0- B	-0-	3504	1	25265	2	N	3867	4260	1			140
							97	4	4254	9							
*12	22912	X	22912	-0-	-0- B	-0-	1427	1	17381	2	N	3075	2908	1			307
							721	4	3383	9							

TOTAL GAS PROD: 136,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,398

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170841	X	19829	-0-	-151012 B	-0-	2717	1	13779	2	N	3030	2983	1			234
							3333	9									
02	159819	X	1500	-0-	-158319 B	-0-	214	1	1076	2	N	191	355	1			70
							210	9									
03	29047	X	3830	-0-	-25217 B	-0-	332	1	2351	2	N	1043	1056	1			57
							1147	9									
04	22920	X	7922	-0-	-14998 B	-0-	1440	1	5574	2	N	825	832	1			50
							908	9									
05	19840	X	4524	-0-	-15316 B	-0-	760	1	3764	2	N	-0-					50
06	19200	X	5551	-0-	-13649 B	-0-	566	1	3639	2	N	1224	1016	1			258
							1346	9									
07	8184	X	1289	-0-	-6895 B	-0-	135	1	794	2	N	327	355	1			230
							360	9									
08	11574	X	11574	-0-	-0- B	-0-	1728	1	6732	2	N	2691	2741	1			180
							154	4	2960	9							
09	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	1201	1	5615	2	N	2089	1947	1			322
							18	4	2298	9							
10	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	868	1	5471	2	N	1836	2038	1			120
							10	4	2020	9							
11	11190	X	987	-0-	-10203 B	-0-	31	1	472	2	N	425	520	1			25
							16	4	468	9							
12	11563	X	1255	-0-	-10308 B	-0-	37	1	709	2	N	463	360	1			128
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 75,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,144

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194401	X	81168	-0-	-113233	B	-0-		11919	1	60207	2	N	8220	8312	1			423
									9042	9									
02	181859	X	61206	-0-	-120653	B	-0-		9006	1	44950	2	N	6591	6618	1			396
									7250	9									
03	194401	X	57481	-0-	-136920	B	-0-		8040	1	42789	2	N	6047	6143	1			300
									6652	9									
04	99390	X	47131	-0-	-52259	B	-0-		6998	1	34656	2	N	4979	4799	1			480
									5477	9									
05	101494	X	26521	-0-	-74973	B	-0-		3155	1	21406	2	N	1782	2105	1			157
									1960	9									
06	78540	X	43249	-0-	-35291	B	-0-		5491	1	31906	2	N	5320	5250	1			227
									5852	9									
07	65441	X	39791	-0-	-25650	B	-0-		5884	1	28859	2	N	4589	4516	1			300
									5048	9									
08	57474	X	38412	-0-	-19062	B	-0-		6709	1	26625	2	N	3878	3918	1			260
									812	4	4266	9							
09	47130	X	35648	-0-	-11482	B	-0-		5589	1	26103	2	N	3547	3714	1			93
									54	4	3902	9							
10	44702	X	16745	-0-	-27957	B	-0-		2082	1	13016	2	N	1497	1563	1			27
									1647	9									
11	43260	X	15924	-0-	-27336	B	-0-		1207	1	12702	2	N	1832	1536	1			323
									2015	9									
12	39804	X	28625	-0-	-11179	B	-0-		2031	1	22327	2	N	2960	2976	1			307
									1011	4	3256	9							

TOTAL GAS PROD: 491,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,242

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183427	X	36949	-0-	-146478	B	-0-		5356	1	27048	2	N	4132	4262	1			198
									4545	9									
02	171593	X	29330	-0-	-142263	B	-0-		4225	1	20790	2	N	3923	3774	1			347
									4315	9									
03	183427	X	30262	-0-	-153165	B	-0-		4135	1	21954	2	N	3794	3854	1			287
									4173	9									
04	45840	X	24383	-0-	-21457	B	-0-		3750	1	17514	2	N	2835	2987	1			135
									3119	9									
05	41323	X	3725	-0-	-37598	B	-0-		179	1	3092	2	N	413	371	1			177
									454	9									
06	35760	X	32362	-0-	-3398	B	-0-		4107	1	24721	2	N	3213	3240	1			150
									3534	9									
07	31341	X	23592	-0-	-7749	B	-0-		3468	1	17064	2	N	2782	2664	1			268
									3060	9									
08	30256	X	21062	-0-	-9194	B	-0-		3689	1	14249	2	N	2495	2540	1			223
									379	4	2745	9							
09	32370	X	16253	-0-	-16117	B	-0-		2427	1	11206	2	N	2360	2335	1			248
									24	4	2596	9							
10	33449	X	15817	-0-	-17632	B	-0-		1995	1	11407	2	N	2183	2354	1			77
									14	4	2401	9							
11	32370	X	14889	-0-	-17481	B	-0-		1656	1	10777	2	N	2188	2055	1			210
									49	4	2407	9							
12	23591	X	14843	-0-	-8748	B	-0-		840	1	11152	2	N	2162	2245	1			127
									473	4	2378	9							

TOTAL GAS PROD: 263,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,480

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119877	X	36577	-0-	-83300 B	-0-	5271	1	26744	2	N	4147	4195	1			205
							4562	9									
02	112143	X	29732	-0-	-82411 B	-0-	4318	1	21162	2	N	3865	3785	1			285
							4252	9									
03	119877	X	30247	-0-	-89630 B	-0-	4161	1	22129	2	N	3597	3732	1			150
							3957	9									
04	46380	X	25673	-0-	-20707 B	-0-	3707	1	18491	2	N	3159	3266	1			43
							3475	9									
05	41819	X	4836	-0-	-36983 B	-0-	225	1	4072	2	N	490	371	1			162
							539	9									
06	35400	X	32904	-0-	-2496 B	-0-	4155	1	25089	2	N	3327	3201	1			288
							3660	9									
07	31775	X	22105	-0-	-9670 B	-0-	3323	1	15872	2	N	2645	2793	1			140
							2910	9									
08	30256	X	20927	-0-	-9329 B	-0-	3553	1	14306	2	N	2465	2395	1			210
							356	4	2712	9							
09	32910	X	15165	-0-	-17745 B	-0-	2178	1	10391	2	N	2341	2409	1			142
							21	4	2575	9							
10	34007	X	15110	-0-	-18897 B	-0-	1841	1	10794	2	N	2239	2208	1			173
							12	4	2463	9							
11	32910	X	13634	-0-	-19276 B	-0-	1454	1	9751	2	N	2143	2224	1			92
							72	4	2357	9							
12	22103	X	13416	-0-	-8687 B	-0-	747	1	10028	2	N	2061	2046	1			107
							374	4	2267	9							

TOTAL GAS PROD: 260,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,479

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291400	X	84473	-0-	-206927 B	-0-	12382	1	62466	2	N	8750	8671	1			424
							9625	9									
02	272600	X	62457	-0-	-210143 B	-0-	9109	1	45589	2	N	7054	6968	1			510
							7759	9									
03	291400	X	59596	-0-	-231804 B	-0-	8260	1	43962	2	N	6704	6844	1			370
							7374	9									
04	113760	X	50757	-0-	-63003 B	-0-	7425	1	36902	2	N	5845	5918	1			297
							6430	9									
05	98487	X	11308	-0-	-87179 B	-0-	290	1	9519	2	N	1363	1505	1			155
							1499	9									
06	81750	X	51640	-0-	-30110 B	-0-	6663	1	37655	2	N	6656	6406	1			405
							7322	9									
07	66774	X	48038	-0-	-18736 B	-0-	7228	1	34870	2	N	5400	5541	1			264
							5940	9									
08	59582	X	43614	-0-	-15968 B	-0-	7489	1	30181	2	N	4587	4654	1			197
							898	4	5046	9							
09	51630	X	38302	-0-	-13328 B	-0-	5902	1	27638	2	N	4277	4284	1			190
							57	4	4705	9							
10	53351	X	20276	-0-	-33075 B	-0-	2469	1	15339	2	N	2234	2281	1			143
							11	4	2457	9							
11	51630	X	34493	-0-	-17137 B	-0-	3416	1	26012	2	N	4413	4189	1			367
							211	4	4854	9							
12	48050	X	30626	-0-	-17424 B	-0-	1179	1	24391	2	N	3671	3661	1			377
							1018	4	4038	9							

TOTAL GAS PROD: 535,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,954

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		92461	-0-	92461	B	92461	14305	1	65939	2	N	9895	9231	1			664
								1332	4	10885	9							
10	209181	X	116720	-0-	-92461	B	-0-	14898	1	87544	2	N	12874	13140	1			398
								117	4	14161	9							
11	151710	X	83862	-0-	-67848	B	-0-	7526	1	67840	2	N	7404	7300	1			502
								352	4	8144	9							
12	95542	X	86963	-0-	-8579	B	-0-	5936	1	70140	2	N	7198	6906	1			794
								2969	4	7918	9							

TOTAL GAS PROD: 380,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,371

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		7437	-0-	7437	B	7437	1136	1	4799	2	N	1365	565	1			800
								1502	9									
11	233040	X	216461	-0-	-16579	B	-0-	21622	1	161101	2	N	29773	30271	1			302
								988	4	32750	9							
12	240808	X	152196	-0-	-88612	B	-0-	11190	1	116101	2	N	17959	18094	1			167
								5150	4	19755	9							

TOTAL GAS PROD: 376,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,097

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		62264	-0-	62264	B	62264	10097	1	44105	2	N	5858	5197	1			661
								1618	4	6444	9							
10	162413	X	100149	-0-	-62264	B	-0-	13207	1	77496	2	N	8500	8572	1			589
								96	4	9350	9							
11	129990	X	61798	-0-	-68192	B	-0-	8061	1	47016	2	N	5914	6013	1			490
								216	4	6505	9							
12	134323	X	51280	-0-	-83043	B	-0-	3650	1	41375	2	N	3965	3757	1			698
								1893	4	4362	9							

TOTAL GAS PROD: 275,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,237

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		19	-0-	19	B	19	5	1	14	2	N	-0-					-0-
11	181110	X	97479	-0-	-83631	B	-0-	9236	1	70115	2	N	16133	15216	1			917
								382	4	17746	9							
12	187147	X	66559	-0-	-120588	B	-0-	4029	1	42632	2	N	16348	17031	1			234
								1915	4	17983	9							

TOTAL GAS PROD: 164,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,481

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		132128	-0-	132128	B	164906	14558	1	93553	2	N	21834	22317	1			526
								24017	9									
02	0		118569	-0-	118569	B	283475	3108	1	92538	2	N	20839	21131	1			234
								22923	9									
03	0		105262	-0-	105262	B	388737	4569	1	82948	2	N	16132	15902	1			464
								17745	9									
04	468977	X	80240	-0-	-388737	B	-0-	7474	1	62595	2	N	9246	9512	1			198
								10171	9									
05	146382	X	49941	-0-	-96441	B	-0-	1728	1	40260	2	N	7230	7235	1			193
								7953	9									
06	141660	X	75298	-0-	-66362	B	-0-	11265	1	55518	2	N	7741	7663	1			271
								8515	9									
07	132122	X	61890	-0-	-70232	B	-0-	11613	1	43503	2	N	6158	6116	1			313
								6774	9									
08	132122	X	52434	-0-	-79688	B	-0-	9215	1	37543	2	N	5160	5364	1			109
								5676	9									
09	80250	X	41245	-0-	-39005	B	-0-	5157	1	30888	2	N	4727	4638	1			198
								5200	9									
10	77810	X	35559	-0-	-42251	B	-0-	4657	1	26446	2	N	4051	3942	1			307
								4456	9									
11	75300	X	30039	-0-	-45261	B	-0-	2156	1	24060	2	N	3475	3256	1			526
								3823	9									
12	61876	X	28371	-0-	-33505	B	-0-	2664	1	21990	2	N	3379	3582	1			323
								3717	9									

TOTAL GAS PROD: 810,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,972

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		157245	-0-		157245	B	212752	17657	1	110452	2	N	26487	27196	1		359
									29136	9								
02	0		100637	-0-		100637	B	313389	2339	1	80122	2	N	16524	16133	1		750
									18176	9								
03	0		112943	-0-		112943	B	426332	4954	1	89283	2	N	17005	17229	1		526
									18706	9								
04	516050	X	89718	-0-		-426332	B	-0-	8362	1	68445	2	N	11737	11784	1		479
									12911	9								
05	148955	X	54979	-0-		-93976	B	-0-	1960	1	44033	2	N	8169	8460	1		188
									8986	9								
06	144150	X	83821	-0-		-60329	B	-0-	12734	1	62240	2	N	8043	7788	1		443
									8847	9								
07	148955	X	71639	-0-		-77316	B	-0-	13578	1	50915	2	N	6496	6595	1		344
									7146	9								
08	148955	X	55681	-0-		-93274	B	-0-	10144	1	39266	2	N	5701	5857	1		188
									6271	9								
09	89730	X	41386	-0-		-48344	B	-0-	5077	1	31137	2	N	4702	4479	1		411
									5172	9								
10	86614	X	37298	-0-		-49316	B	-0-	4866	1	27592	2	N	4400	4295	1		516
									4840	9								
11	83820	X	31736	-0-		-52084	B	-0-	2267	1	25030	2	N	4035	4176	1		375
									4439	9								
12	71641	X	29634	-0-		-42007	B	-0-	2719	1	22680	2	N	3850	3892	1		333
									4235	9								

TOTAL GAS PROD: 866,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,149

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37598	-0-		37598	B	37598	4169	1	27309	2	N	5564	5345	1		219
									6120	9								
04	107175	X	69577	-0-		-37598	B	-0-	7564	1	51972	2	N	9128	9014	1		333
									10041	9								
05	100099	X	35834	-0-		-64265	B	-0-	2124	1	27989	2	N	5201	5409	1		125
									5721	9								
06	96870	X	44256	-0-		-52614	B	-0-	7054	1	32496	2	N	4278	4257	1		146
									4706	9								
07	71889	X	36775	-0-		-35114	B	-0-	7195	1	26101	2	N	3163	2970	1		339
									3479	9								
08	71889	X	35389	-0-		-36500	B	-0-	8297	1	25126	2	N	1787	1938	1		188
									1966	9								
09	69570	X	25616	-0-		-43954	B	-0-	5762	1	17835	2	N	1835	1619	1		404
									2019	9								
10	45725	X	21372	-0-		-24353	B	-0-	4029	1	15665	2	N	1525	1601	1		328
									1678	9								
11	44250	X	18429	-0-		-25821	B	-0-	4121	1	12937	2	N	1246	1386	1		188
									1371	9								
12	36766	X	13698	-0-		-23068	B	-0-	3136	1	9307	2	N	1141	1121	1		208
									1255	9								

TOTAL GAS PROD: 338,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,868

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		49661	-0-		49661	B	49661		5316	1	36310	2	N	6878	6461	1			417
										469	4	7566	9							
04	154762	X	105101	-0-		-49661	B	-0-		10865	1	78907	2	N	13935	13956	1			396
										15329	9									
05	126542	X	45583	-0-		-80959	B	-0-		2801	1	35695	2	N	6443	6641	1			198
										7087	9									
06	122460	X	47509	-0-		-74951	B	-0-		8007	1	32509	2	N	6357	6347	1			208
										6993	9									
07	108593	X	63385	-0-		-45208	B	-0-		11682	1	44144	2	N	6872	6752	1			328
										7559	9									
08	108593	X	82264	-0-		-26329	B	-0-		18770	1	57359	2	N	5577	5770	1			135
										6135	9									
09	105090	X	58719	-0-		-46371	B	-0-		13195	1	41533	2	N	3628	3414	1			349
										3991	9									
10	63395	X	45297	-0-		-18098	B	-0-		8615	1	33461	2	N	2928	3103	1			174
										3221	9									
11	79620	X	36139	-0-		-43481	B	-0-		8031	1	25347	2	N	2510	2444	1			240
										2761	9									
12	82274	X	28371	-0-		-53903	B	-0-		6519	1	19254	2	N	2362	2414	1			188
										2598	9									

TOTAL GAS PROD: 562,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,490

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		74613	-0-		74613	B	74613		9535	1	52046	2	N	11193	9853	1			1340
										720	4	12312	9							
04	206568	X	131955	-0-		-74613	B	-0-		14026	1	102604	2	N	13932	15001	1			271
										15325	9									
05	128681	X	57633	-0-		-71048	B	-0-		3648	1	45998	2	N	7261	7407	1			125
										7987	9									
06	124530	X	84993	-0-		-39537	B	-0-		10656	1	62141	2	N	11087	10097	1			1115
										12196	9									
07	128681	X	112902	-0-		-15779	B	-0-		17681	1	85656	2	N	8695	9443	1			367
										9565	9									
08	128681	X	78378	-0-		-50303	B	-0-		13742	1	54441	2	N	7628	7709	1			286
										1804	4	8391	9							
09	124530	X	59406	-0-		-65124	B	-0-		9683	1	43214	2	N	5870	5916	1			240
										52	4	6457	9							
10	112902	X	47864	-0-		-65038	B	-0-		8530	1	34019	2	N	4832	4921	1			151
										5315	9									
11	109260	X	47765	-0-		-61495	B	-0-		10068	1	33029	2	N	4244	3947	1			448
										4668	9									
12	112902	X	49748	-0-		-63154	B	-0-		11307	1	34002	2	N	4035	4238	1			245
										4439	9									

TOTAL GAS PROD: 745,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,777

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		81343	-0-	81343 B	81343	11574	1	56332	2	N	12215	11512	1			703
							13437	9									
04	209733	X	128390	-0-	-81343 B	-0-	12755	1	93090	2	N	20495	20927	1			271
							22545	9									
05	182187	X	44838	-0-	-137349 B	-0-	2510	1	32131	2	N	9270	9239	1			302
							10197	9									
06	176310	X	70274	-0-	-106036 B	-0-	8099	1	49086	2	N	11899	11336	1			865
							13089	9									
07	132680	X	95738	-0-	-36942 B	-0-	13799	1	66425	2	N	14104	14703	1			266
							15514	9									
08	132680	X	120979	-0-	-11701 B	-0-	20806	1	83869	2	N	13215	12851	1			630
							1767	4	14537	9							
09	128400	X	88257	-0-	-40143 B	-0-	14262	1	63449	2	N	9522	9959	1			193
							72	4	10474	9							
10	95728	X	78414	-0-	-17314 B	-0-	14315	1	55017	2	N	8256	8303	1			146
							9082	9									
11	117090	X	46110	-0-	-70980 B	-0-	9309	1	30942	2	N	5326	4534	1			938
							5859	9									
12	120993	X	59493	-0-	-61500 B	-0-	13077	1	39344	2	N	6429	7049	1			318
							7072	9									

TOTAL GAS PROD: 813,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,731

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		155159	-0-	155159 B	491053	21244	1	107663	2	N	23865	24802	1			313
							26252	9									
02	0		121345	-0-	121345 B	612398	17356	1	86735	2	N	15685	15456	1			542
							17254	9									
03	0		89879	-0-	89879 B	702277	12030	1	63630	2	N	12926	12661	1			807
							14219	9									
04	771763	X	69486	-0-	-702277 B	-0-	9839	1	48876	2	N	9792	10396	1			203
							10771	9									
05	188821	X	48697	-0-	-140124 B	-0-	5526	1	33961	2	N	8373	8279	1			297
							9210	9									
06	182730	X	52799	-0-	-129931 B	-0-	6632	1	37368	2	N	7999	7911	1			385
							8799	9									
07	171120	X	51820	-0-	-119300 B	-0-	7316	1	36410	2	N	7358	7368	1			375
							8094	9									
08	171120	X	47596	-0-	-123524 B	-0-	7994	1	31769	2	N	6136	6235	1			276
							1083	4	6750	9							
09	69480	X	43499	-0-	-25981 B	-0-	6631	1	30908	2	N	5362	5034	1			604
							62	4	5898	9							
10	54560	X	39881	-0-	-14679 B	-0-	5077	1	29541	2	N	4752	5090	1			266
							36	4	5227	9							
11	52800	X	34821	-0-	-17979 B	-0-	3754	1	25877	2	N	4613	4676	1			203
							116	4	5074	9							
12	51832	X	33260	-0-	-18572 B	-0-	2029	1	25419	2	N	4294	4143	1			354
							1089	4	4723	9							

TOTAL GAS PROD: 788,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,155

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		125717	-0-	125717	B	450998	17087 21990	1 9	86640	2	N	19991	20538	1			588
02	0		96091	-0-	96091	B	547089	12997 16676	1 9	66418	2	N	15160	15060	1			688
03	0		95912	-0-	95912	B	643001	12913 14531	1 9	68468	2	N	13210	13164	1			734
04	717639	X	74638	-0-	-643001	B	-0-	10533 11517	1 9	52588	2	N	10470	10371	1			833
05	169694	X	48737	-0-	-120957	B	-0-	5527 9136	1 9	34074	2	N	8305	8914	1			224
06	164220	X	47142	-0-	-117078	B	-0-	5896 7882	1 9	33364	2	N	7165	6712	1			677
07	169694	X	45924	-0-	-123770	B	-0-	6495 7824	1 9	31605	2	N	7113	7566	1			224
08	169694	X	53454	-0-	-116240	B	-0-	9263 1430	1 4	35861 6900	2 9	N	6273	6216	1			281
09	74640	X	43349	-0-	-31291	B	-0-	6581 63	1 4	30720 5985	2 9	N	5441	5420	1			302
10	48732	X	40461	-0-	-8271	B	-0-	5144 36	1 4	29824 5457	2 9	N	4961	4794	1			469
11	51720	X	35413	-0-	-16307	B	-0-	3781 114	1 4	26278 5240	2 9	N	4764	4660	1			573
12	53444	X	33281	-0-	-20163	B	-0-	1999 1071	1 4	25273 4938	2 9	N	4489	4874	1			188

TOTAL GAS PROD: 740,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,342

2 D OIL & GAS LLC 953828
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020 - P/A 02/24/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	49	1	235	3	N	-0-					10
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	3	Y	-0-					10
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	64	1	235	3	Y	-0-					10
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	132	1	226	3	Y	-0-					10
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	235	1	215	3	Y	-0-					10
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	44	1	206	3	Y	-0-					10
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	61	1	205	3	Y	-0-					10
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	60	1	210	3	Y	-0-					10
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	3	Y	-0-					10
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	59	1	200	3	Y	-0-					10
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					10
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	147	1	705	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	237	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	190	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	396	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	807	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	134	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	185	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	181	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	180	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	175	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	995	2	6	9	N	5					86
02	754	N	749	-0-	-5 B	-0-	742	2	7	9	N	6					92
03	806	N	465	-0-	-341 B	-0-	457	2	8	9	N	7					99
04	780	N	474	-0-	-306 B	-0-	463	2	11	9	N	10					109
05	806	N	406	-0-	-400 B	-0-	406	2			N	-0-					109
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					109
07	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	748	2	11	9	N	10					119
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	680	2	2	9	N	2					121
09	570	N	475	-0-	-95 B	-0-	472	2	3	9	N	3					124
10	744	N	388	-0-	-356 B	-0-	384	2	4	9	N	4					128
11	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-					128
12	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	491	2	1	9	N	1					129

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	10	1	841	2	N	3	4	1			3
							3	9									
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	10	1	823	2	N	3					6
							3	9									
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	10	1	841	2	N	4	4	1			6
							4	9									
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	10	1	810	2	N	1					7
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	9	1	732	2	N	2	7	1			2
							2	9									
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	9	1	703	2	N	2					4
							2	9									
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	9	1	725	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	8	1	600	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	7	1	515	2	N	3					5
							3	9									
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	9	1	661	2	N	4	3	1			6
							4	9									
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	10	1	660	2	N	3	4	1			5
							3	9									
*12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	11	1	759	2	N	3	7	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1654 N	1654	-0-	-0-		-0-	1654	2		N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0-		-0-	1770	2		N	-0-			-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-		-0-	2443	2		N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-		-0-	1935	2		N	-0-			-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-		-0-	2610	2		N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-		-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1413	-0-	-44		-0-	1413	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1276	-0-	-181		-0-	1276	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	774	-0-	-636		-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-		-0-	1920	2		N	-0-			-0-
*11	2610 N	2610	-0-	-0-		-0-	2610	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	114	-0-	114		114	114	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	154	-0-	154		268	154	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	149	-0-	149		417	149	2		N	-0-			-0-
07	500 X	83	-0-	-417		-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	75 X	75	-0-	-0-		-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	150 N	46	-0-	-104		-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-		-0-	113	2		N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-		-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	35	1	3059	2	N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	32	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	33	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	37	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	35	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	41	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	40	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	38	1	2736	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	41	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	38	1	2846	2	N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	41	1	2747	2	N	-0-					-0-
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	44	1	2990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	2	1	140	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	1	1	89	2	N	-0-					1
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	2	N	-0-					1
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	2	1	131	2	N	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	2	1	117	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	667	N	166	-0-	-501	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2255	-0-	-659	-0-	26	1	2229	2	N	-0-					33
02	2407	X	2094	-0-	-313	-0-	24	1	2070	2	N	-0-					33
03	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	25	1	2118	2	N	-0-					33
04	2280	X	2129	-0-	-151	-0-	26	1	2103	2	N	-0-					33
05	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	26	1	2134	2	N	-0-					33
06	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	25	1	1871	2	N	-0-					33
07	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	28	1	2120	2	N	-0-					33
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	28	1	2070	2	N	-0-					33
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-					33
10	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	26	1	1899	2	N	-0-					33
11	2040	N	406	-0-	-1634	-0-	6	1	400	2	N	-0-					33
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	N	1					51
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	1					52
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	2	N	-0-	1	1			51
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	3	1	248	2	N	1					52
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	1	2	1			51
							1	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	3	1	255	2	N	-0-					51
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	1	1	47	2	N	-0-	1	1			50
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	2	1	1			51
							2	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-	1	1			50
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	N	1	1	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	1					1
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	2	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	2	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	149	-0-	-142	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1029	-0-	1029	119595	12	1	1013	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	SWR 10		974	-0-	974	120569	11	1	960	2	N	3					7
							3	9									
03	SWR 10		1009	-0-	1009	121578	12	1	993	2	N	4	4	1			7
							4	9									
04	SWR 10		960	-0-	960	122538	12	1	947	2	N	1					8
							1	9									
05	SWR 10		978	-0-	978	123516	12	1	964	2	N	2	8	1			2
							2	9									
06	SWR 10		932	-0-	932	124448	12	1	917	2	N	3					5
							3	9									
07	SWR 10		948	-0-	948	125396	12	1	934	2	N	2	4	1			3
							2	9									
08	SWR 10		941	-0-	941	126337	13	1	924	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	SWR 10		899	-0-	899	127236	12	1	883	2	N	4					7
							4	9									
10	SWR 10		964	-0-	964	128200	13	1	947	2	N	4	4	1			7
							4	9									
11	SWR 10		718	-0-	718	128918	10	1	704	2	N	4	5	1			6
							4	9									
12	SWR 10		726	-0-	726	129644	10	1	713	2	N	3	8	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3410	-0-	3410	712755	39	1	3342	2	N	26	183	1			10
							29	9									
02	SWR	10	3111	-0-	3111	715866	36	1	3050	2	N	23					33
							25	9									
03	SWR	10	3176	-0-	3176	719042	37	1	3113	2	N	24	2	1			55
							26	9									
04	SWR	10	2983	-0-	2983	722025	36	1	2924	2	N	21					76
							23	9									
05	SWR	10	2976	-0-	2976	725001	36	1	2915	2	N	23	4	1			95
							25	9									
06	SWR	10	2784	-0-	2784	727785	36	1	2726	2	N	20					115
							22	9									
07	SWR	10	2828	-0-	2828	730613	36	1	2771	2	N	19	2	1			132
							21	9									
08	SWR	10	2794	-0-	2794	733407	38	1	2731	2	N	23	2	1			153
							25	9									
09	SWR	10	2642	-0-	2642	736049	36	1	2592	2	N	13					166
							14	9									
10	SWR	10	2632	-0-	2632	738681	35	1	2576	2	N	19	182	1			3
							21	9									
11	SWR	10	2326	-0-	2326	741007	34	1	2273	2	N	17	2	1			18
							19	9									
12	SWR	10	2377	-0-	2377	743384	34	1	2323	2	N	18	4	1			32
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	620	N	602	-0-	-18	-0-	7	1	595	2	N	-0-					-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	7	1	558	2	N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	7	1	553	2	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	6	1	523	2	N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	7	1	543	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	7	1	539	2	N	-0-					-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	8	1	610	2	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8963	-0-	-182	-0-		101 108	1 9	8754	2	Y	98	217	1			82
02	8642	X	8262	-0-	-380	-0-		95 99	1 9	8068	2	Y	90					172
03	9269	X	8525	-0-	-744	-0-		100 101	1 9	8324	2	Y	92	37	1			227
04	8970	X	8037	-0-	-933	-0-		96 79	1 9	7862	2	Y	72	182	1			117
05	9269	X	8707	-0-	-562	-0-		105 91	1 9	8511	2	Y	83	74	1			126
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-		90 33	1 9	6752	2	Y	30					156
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-		108 21	1 9	8265	2	Y	19	38	1			137
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-		106 43	1 9	7710	2	Y	39	40	1			136
09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-		104 43	1 9	7456	2	Y	39					175
10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-		101 37	1 9	7471	2	Y	34	40	1			169
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-		97 40	1 9	6497	2	Y	36	36	1			169
12	8401	X	7686	-0-	-715	-0-		109 101	1 9	7476	2	Y	92	75	1			186

TOTAL GAS PROD: 95,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12485	-0-	-2612	-0-		141 130	1 9	12214	2	N	118	5	1			129
02	13572	X	11531	-0-	-2041	-0-		133 120	1 9	11278	2	N	109	180	1			58
03	13857	X	12090	-0-	-1767	-0-		142 118	1 9	11830	2	N	107	5	1			160
04	13230	X	11374	-0-	-1856	-0-		136 106	1 9	11132	2	N	96	179	1			77
05	12927	X	11885	-0-	-1042	-0-		144 108	1 9	11633	2	N	98	10	1			165
06	12090	X	11248	-0-	-842	-0-		147 98	1 9	11003	2	N	89	183	1			71
07	12338	X	11202	-0-	-1136	-0-		143 95	1 9	10964	2	N	86	5	1			152
08	12090	X	10747	-0-	-1343	-0-		144 95	1 9	10508	2	N	86	178	1			60
09	11490	X	10256	-0-	-1234	-0-		140 103	1 9	10013	2	N	94					154
10	11873	X	11155	-0-	-718	-0-		147 101	1 9	10907	2	N	92	183	1			63
11	11250	X	10510	-0-	-740	-0-		153 111	1 9	10246	2	N	101	6	1			158
12	11191	X	10744	-0-	-447	-0-		153 121	1 9	10470	2	N	110	191	1			77

TOTAL GAS PROD: 135,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15		15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	31	1	2693	2	N	51	33	1			109
							56	9									
02	2987	X	2515	-0-	-472	-0-	29	1	2429	2	N	52					161
							57	9									
03	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	32	1	2639	2	N	46	34	1			173
							51	9									
04	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	32	1	2628	2	N	35					208
							39	9									
05	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	30	1	2426	2	N	38	69	1			177
							42	9									
06	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	31	1	2331	2	N	46					223
							51	9									
07	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	32	1	2425	2	N	27	215	1			35
							30	9									
08	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	27	1	1981	2	N	49	39	1			45
							54	9									
09	2700	X	1451	-0-	-1249	-0-	19	1	1380	2	N	47					92
							52	9									
10	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	31	1	2287	2	N	55	39	1			108
							61	9									
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	35	1	2384	2	N	56	42	1			122
							62	9									
*12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	35	1	2404	2	N	56	80	1			98
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 28,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	29	1	2541	2	N	21	10	1			119
							23	9									
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	25	1	2080	2	N	18					137
							20	9									
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	29	1	2382	2	N	15	10	1			142
							17	9									
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	28	1	2269	2	N	34					176
							37	9									
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	28	1	2287	2	N	18	20	1			174
							20	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	29	1	2177	2	N	26	167	1			33
							29	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2278	2	N	22	11	1			44
							24	9									
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	32	1	2339	2	N	39	12	1			71
							43	9									
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	2	N	16					87
							18	9									
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	29	1	2180	2	N	29	12	1			104
							32	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	27	12	1			119
							30	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	33	1	2236	2	N	29	22	1			126
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3 29	1 9	250	2	N	26	27	1			118
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5 29	1 9	397	2	N	26					144
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	3 31	1 9	220	2	N	28	29	1			143
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	276	2	N	9					152
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	4 8	1 9	330	2	N	7	51	1			108
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	413	2	N	8					116
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	388	2	N	5	15	1			106
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	366	2	N	7	10	1			103
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	459	2	N	9					112
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	388	2	N	10	9	1			113
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	368	2	N	7	10	1			110
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	6 9	1 9	436	2	N	8	17	1			101

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	25 64	1 9	2170	2	N	58	24	1			166
02	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	24 64	1 9	2010	2	N	58	180	1			44
03	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	24 63	1 9	1986	2	N	57	25	1			76
04	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	24 45	1 9	1925	2	N	41					117
05	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	25 55	1 9	1991	2	N	50	51	1			116
06	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	25 57	1 9	1886	2	N	52					168
07	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	25 47	1 9	1937	2	N	43	27	1			184
08	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	27 63	1 9	1939	2	N	57	206	1			35
09	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	26 61	1 9	1857	2	N	55					90
10	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	27 72	1 9	1967	2	N	65	31	1			124
11	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	28 65	1 9	1869	2	N	59	32	1			151
*12	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	28 67	1 9	1937	2	N	61	59	1			153

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	4	1	318	2	N	8					65
							9	9									
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	4	1	300	2	N	9					74
							10	9									
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	4	1	313	2	N	8					82
							9	9									
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	4	1	312	2	N	8					90
							9	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	4	1	311	2	N	7					97
							8	9									
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	3	1	248	2	N	5					102
							6	9									
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	3	1	244	2	N	8					110
							9	9									
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	3	1	248	2	N	3					113
							3	9									
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	3	1	230	2	N	4					117
							4	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	N	7					124
							8	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	N	3					127
							3	9									
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	N	8					135
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3452	-0-	-1384	-0-	39	1	3382	2	N	28	178	1			12
							31	9									
02	4147	X	3367	-0-	-780	-0-	39	1	3302	2	N	24					36
							26	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	43	1	3554	2	N	23	1	1			58
							25	9									
04	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	41	1	3362	2	N	28					86
							31	9									
05	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	41	1	3302	2	N	22	1	1			107
							24	9									
06	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	40	1	3029	2	N	22					129
							24	9									
07	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	41	1	3147	2	N	19	1	1			147
							21	9									
08	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	43	1	3155	2	N	16	1	1			162
							18	9									
09	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	43	1	3107	2	N	18	179	1			1
							20	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	45	1	3340	2	N	16	1	1			16
							18	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	46	1	3086	2	N	25	1	1			40
							28	9									
12	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	46	1	3144	2	N	29	2	1			67
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 39,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1581	-0-		-31	-0-	18	1	1540	2	N	21	8	1			36
								23	9									
02	1537	N	1484	-0-		-53	-0-	17	1	1446	2	N	19					55
								21	9									
03	1612	N	1545	-0-		-67	-0-	18	1	1503	2	N	22	9	1			68
								24	9									
04	1530	N	1496	-0-		-34	-0-	18	1	1457	2	N	19					87
								21	9									
05	1581	N	1574	-0-		-7	-0-	19	1	1534	2	N	19	18	1			88
								21	9									
06	1500	N	900	-0-		-600	-0-	12	1	867	2	N	19					107
								21	9									
07	1550	N	1319	-0-		-231	-0-	17	1	1288	2	N	13	9	1			111
								14	9									
08	1581	N	1449	-0-		-132	-0-	19	1	1406	2	N	22	10	1			123
								24	9									
09	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	19	1	1349	2	N	18					141
								20	9									
10	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	20	1	1450	2	N	24	11	1			154
								26	9									
11	1410	N	1197	-0-		-213	-0-	17	1	1160	2	N	18	11	1			161
								20	9									
12	1426	N	1262	-0-		-164	-0-	18	1	1219	2	N	23	20	1			164
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3456	-0-	-729	-0-	39	1	3403	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
02	T. A.		3378	-0-	3378	3378	39	1	3325	2	Y	13					26
							14	9									
03	T. A.		3408	-0-	3408	6786	40	1	3354	2	Y	13	15	1			24
							14	9									
04	T. A.		3025	-0-	3025	9811	36	1	2983	2	Y	5					29
							6	9									
05	T. A.		3078	-0-	3078	12889	37	1	3031	2	Y	9	30	1			8
							10	9									
06	T. A.		3084	-0-	3084	15973	40	1	3032	2	Y	11					19
							12	9									
07	T. A.		2404	-0-	2404	18377	31	1	2366	2	Y	6	15	1			10
							7	9									
08	T. A.		2003	-0-	2003	20380	27	1	1966	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
09	22342	X	1962	-0-	-20380	-0-	27	1	1924	2	Y	10					16
							11	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	25	1	1823	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
11	3090	X	1381	-0-	-1709	-0-	20	1	1353	2	Y	7	10	1			12
							8	9									
12	2418	X	1399	-0-	-1019	-0-	20	1	1372	2	Y	6	16	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1117	-0-	-1146	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	120	-0-	-2236	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	114	-0-	-1896	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	154	-0-	-1551	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	149	-0-	-931	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	X	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	155	X	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	150	X	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

*01	15		15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	10318	-0-	-5182	-0-	237	1	10072	3	N	8					75
							9	9									
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	322	1	12934	3	N	2					77
							36	4	2	9							
03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	372	1	16464	3	N	1					78
							1	4	1	9							
04	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	431	1	18800	3	N	-0-					78
							1	4									
05	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	434	1	18863	3	N	-0-					78
06	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	407	1	17575	3	N	-0-					78
07	18507	X	9579	-0-	-8928	-0-	210	1	9369	3	N	-0-					78
08	18507	X	7491	-0-	-11016	-0-	178	1	7313	3	N	-0-					78
09	17910	X	9575	-0-	-8335	-0-	208	1	9345	3	N	20					98
							22	9									
10	18507	X	9476	-0-	-9031	-0-	216	1	9260	3	N	-0-					98
*11	17910	X	10641	-0-	-7269	-0-	244	1	10397	3	N	-0-					98
12	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	217	1	9456	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 153,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

01	166036	X	87904	-0-	-78132	-0-	78445	3	9459	9	Y	8599	8597	0				27
02	155324	X	69574	-0-	-85750	-0-	62742	3	6832	9	Y	6211	6215	0				23
03	166036	X	68297	-0-	-97739	-0-	62190	3	6107	9	Y	5552	5548	0				27
04	160680	X	54759	-0-	-105921	-0-	49429	3	5330	9	Y	4845	4845	0				27
05	106051	X	48701	-0-	-57350	-0-	44347	3	4354	9	Y	3958	3958	0				27
06	86430	X	45222	-0-	-41208	-0-	40931	3	4291	9	Y	3901	3901	0				27
07	74369	X	42486	-0-	-31883	-0-	38542	3	3944	9	Y	3585	3585	0				27
08	68262	X	54468	-0-	-13794	-0-	50700	3	3768	9	Y	3425	3425	0				27
09	54750	X	51387	-0-	-3363	-0-	47701	3	3686	9	Y	3351	3339	0	13	1		26
10	48701	X	42087	-0-	-6614	-0-	38922	3	3165	9	Y	2877	2877	0				26
*11	51090	X	42553	-0-	-8537	-0-	39768	3	2785	9	Y	2532	2532	0				26
12	54467	X	36514	-0-	-17953	-0-	33347	3	3167	9	Y	2879	2879	0				26

TOTAL GAS PROD: 643,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,715

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GALLO ROJO A WELL #: 6H RRCID -> 288771 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		334	-0-	334	334	33	1	282	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
06		0 A	24646	-0-	24646	24980	910	1	12680	3	N	10051	10051	0			-0-
							11056	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/10/2020

TOTAL GAS PROD: 24,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,068

GALLO ROJO A WELL #: 7H RRCID -> 288778 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		221	-0-	221	221	21	1	172	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06		0 A	42744	-0-	42744	42965	1144	1	16756	3	Y	22585	22585	0			-0-
							24844	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/05/2020

TOTAL GAS PROD: 42,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,610

GALLO ROJO A WELL #: 8H RRCID -> 288779 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		722	-0-	722	722	16	1	133	3	Y	521	517	0	4	8	-0-
							573	9									
06		0 A	43730	-0-	43730	44452	1027	1	14834	3	Y	25335	25335	0			-0-
							27869	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/07/2020

TOTAL GAS PROD: 44,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,856

LONESOME DOVE A WELL #: 8H RRCID -> 288947 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12275 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	13344	-0-	13344	13344	324	1	5961	3	Y	6417	6417	0			-0-
							7059	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020

TOTAL GAS PROD: 13,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,417

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

A. BANDUCH C WELL #: 5H RRCID -> 289088 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 11187 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/18/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DOVE A WELL #: 6H RRCID -> 289109 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12220 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	31455	-0-	31455	31455	716 1 17390 9		13349	3	Y	15809	15809	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020

TOTAL GAS PROD: 31,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,809

LONESOME DOVE A WELL #: 7H RRCID -> 289146 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11591 PERF.12418 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/27/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. BANDUCH C WELL #: 8H RRCID -> 289151 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	76625	-0-	76625	76625	950 1 60389 9		15286	3	Y	54899	54759	0	140	1	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/14/2020

TOTAL GAS PROD: 76,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,899

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LONESOME DOVE A WELL #: 11H RRCID -> 289152 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	34976	-0-	34976	34976	786 19602	1 9	14588	3	Y	17820	17820	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020

TOTAL GAS PROD: 34,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,820

YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP B-CREWS A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289680 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11095 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	398	1	242	3	N	501	410	0	187	1	253
							21	5	551	9							
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	885	1	12	3	N	440	445	0			248
							484	9									
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1146	1	20	3	N	667	670	0			245
							734	9									
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	1161	1	21	3	N	839	841	0			243
							923	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1148	1	27	3	N	722	733	0			232
							794	9									
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					232
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	440	1	6	3	N	275	169	0			338
							303	9									
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	N	718	724	0	177	1	155
							790	9									
*09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	N	728	730	0			153
							801	9									
*10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	87	1	75	3	N	296	298	0			151
							326	9									
*11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	132	1	26	3	N	311	312	0			150
							342	9									
*12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	141	1	4	3	N	234	105	0			279
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,731

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2328	3	304	9	N	276	376	1			311
02	5452	X	1164	-0-	-4288	-0-	1025	3	139	9	N	126	194	1			243
03	5828	X	1377	-0-	-4451	-0-	1149	3	228	9	N	207	189	1			261
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5082	3	448	9	N	407	379	1			289
05	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	3989	3	385	9	N	350	379	1			260
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7188	3	607	9	N	552	722	1			90
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5324	3	1056	9	N	960	734	1			316
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	8916	3	1277	9	N	1161	1282	1			195
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6311	3	828	9	N	753	743	1			205
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7445	3	900	9	N	818	765	1			258
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7077	3	923	9	N	839	737	1			360
12	5828	X	934	-0-	-4894	-0-	507	3	427	9	N	388	544	1			204

TOTAL GAS PROD: 63,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,837

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4088	3	909	9	N	826	1107	1	126
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	3668	3	825	9	N	750	180	1	696
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2540	3	N	442	911	1	227
							486	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	187	1	108
*10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			108
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	56	1	54

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	475	1	3457	3	N	962	1084	1	171
							316	5	1058	9					
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	372	1	3832	3	N	897	890	1	178
							282	5	987	9					
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	463	3	N	973	902	1	249
							2	5	1070	9					
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	229	1	4157	3	N	927	902	1	274
							240	5	1020	9					
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	296	1	7525	3	N	917	887	1	304
							442	5	1009	9					
*06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	384	1	6533	3	N	871	895	1	280
							301	5	958	9					
*07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	490	1	6702	3	N	784	898	1	166
							862	9							
*08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	642	1	6669	3	N	854	720	1	300
							939	9							
*09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	422	1	6607	3	N	801	920	1	181
							881	9							
*10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	322	1	4887	3	N	746	735	1	192
							821	9							
*11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	286	1	4237	3	N	801	729	1	264
							881	9							
*12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	370	1	7787	3	N	679	754	1	189
							747	9							

TOTAL GAS PROD: 80,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,212

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	4510	-0-	-6185	-0-	4264	3	246	9	N	224	189	1	202
02	10469	X	10056	-0-	-413	-0-	9550	3	506	9	N	460	470	1	192
03	11191	X	8649	-0-	-2542	-0-	8338	3	311	9	N	283	285	1	190
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11218	3	373	9	N	339	379	1	150
05	10757	X	4097	-0-	-6660	-0-	3959	3	138	9	N	125	86	1	189
06	10410	X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1	150
07	11966	X	7453	-0-	-4513	-0-	7143	3	310	9	N	282	335	1	97
08	11966	X	6145	-0-	-5821	-0-	5892	3	253	9	N	230	244	1	83
09	11580	X	7329	-0-	-4251	-0-	7018	3	311	9	N	283	258	1	108
10	10540	X	8464	-0-	-2076	-0-	8146	3	318	9	N	289	277	1	120
11	10200	X	8300	-0-	-1900	-0-	7968	3	332	9	N	302	365	1	57
*12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7304	3	328	9	N	298	268	1	87

TOTAL GAS PROD: 94,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,453

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	4511	-0-	-6184	-0-	4265	3	246	9	N	224	180	1			202
02	10469	X	10056	-0-	-413	-0-	9550	3	506	9	N	460	470	1			192
03	11191	X	8650	-0-	-2541	-0-	8339	3	311	9	N	283	285	1			190
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11218	3	373	9	N	339	379	1			150
05	10757	X	4096	-0-	-6661	-0-	3958	3	138	9	N	125	86	1			189
06	10410	X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1			150
07	11749	X	8971	-0-	-2778	-0-	8593	3	378	9	N	344	375	1			119
08	11749	X	7434	-0-	-4315	-0-	7129	3	305	9	N	277	296	1			100
09	11370	X	7069	-0-	-4301	-0-	6770	3	299	9	N	272	268	1			104
10	10540	X	10033	-0-	-507	-0-	9666	3	367	9	N	334	299	1			139
11	10200	X	8734	-0-	-1466	-0-	8385	3	349	9	N	317	396	1			60
12	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8278	3	372	9	N	338	299	1			99

TOTAL GAS PROD: 100,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	1025	-0-	-4427	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	1149	-0-	-4679	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	697	-0-	-1553	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
08	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	6592	-0-	-3483	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	6642	-0-	-3108	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	4569	-0-	-5506	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	1025	-0-	-4427	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	1149	-0-	-4679	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
08	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			N	-0-					-0-
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8062	-0-	-878	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	5421	-0-	-3817	-0-	5421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70339	X	31277	-0-	-39062	-0-	25439	3	2286	5	N	3229	3229	0			-0-
							3552	9									
02	65801	X	21708	-0-	-44093	-0-	17833	3	1288	5	N	2352	2352	0			-0-
							2587	9									
03	52390	X	19243	-0-	-33147	-0-	16687	3	68	5	N	2262	2262	0			-0-
							2488	9									
04	50700	X	16295	-0-	-34405	-0-	13367	3	758	5	N	1973	1973	0			-0-
							2170	9									
05	50561	X	13968	-0-	-36593	-0-	11376	3	652	5	N	1764	1764	0			-0-
							1940	9									
*06	30270	X	10	-0-	-30260	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	19743	3	4308	9	N	3916	3916	0			-0-
*08	19251	X	13752	-0-	-5499	-0-	11482	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
*09	16290	X	12218	-0-	-4072	-0-	10568	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-
*10	24056	X	15514	-0-	-8542	-0-	14029	3	1485	9	N	1350	1350	0			-0-
*11	23280	X	9314	-0-	-13966	-0-	8042	3	1272	9	N	1156	1156	0			-0-
12	24056	X	7187	-0-	-16869	-0-	6172	3	1015	9	N	923	923	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,489

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71244	X	71244	-0-	-0-	-0-	54813	3	4927	5	N	10458	10458	0			-0-
							11504	9									
02	61654	X	54443	-0-	-7211	-0-	42308	3	3058	5	N	8252	8252	0			-0-
							9077	9									
03	65906	X	50108	-0-	-15798	-0-	41259	3	169	5	N	7891	7891	0			-0-
							8680	9									
04	63780	X	42797	-0-	-20983	-0-	33322	3	1893	5	N	6893	6893	0			-0-
							7582	9									
05	65906	X	39748	-0-	-26158	-0-	30918	3	1776	5	N	6413	6413	0			-0-
							7054	9									
*06	63780	X	40	-0-	-63740	-0-	24	3	1	5	N	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	58187	X	3268	-0-	-54919	-0-	2584	3	684	9	N	622	622	0			-0-
*08	50096	X	40097	-0-	-9999	-0-	31777	3	8320	9	N	7564	7564	0			-0-
*09	42810	X	38635	-0-	-4175	-0-	31980	3	6655	9	N	6050	6050	0			-0-
*10	39742	X	33676	-0-	-6066	-0-	27923	3	5753	9	N	5230	5230	0			-0-
*11	38790	X	27398	-0-	-11392	-0-	22423	3	4975	9	N	4523	4523	0			-0-
12	40083	X	25476	-0-	-14607	-0-	20772	3	4704	9	N	4276	4276	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98611	X	58855	-0-	-39756	-0-	45532	3	4095	5	N	8389	8389	0	-0-
							9228	9							
02	73196	X	42918	-0-	-30278	-0-	33317	3	2408	5	N	6539	6539	0	-0-
							7193	9							
03	67673	X	38616	-0-	-29057	-0-	31667	3	130	5	N	6199	6199	0	-0-
							6819	9							
04	65490	X	32607	-0-	-32883	-0-	25285	3	1436	5	N	5351	5351	0	-0-
							5886	9							
05	64542	X	29780	-0-	-34762	-0-	23067	3	1325	5	N	4898	4898	0	-0-
							5388	9							
*06	56970	X	28	-0-	-56942	-0-	17	3	1	5	N	9	9	0	-0-
							10	9							
*07	45880	X	2502	-0-	-43378	-0-	1979	3	523	9	N	475	475	0	-0-
*08	38626	X	31736	-0-	-6890	-0-	24919	3	6817	9	N	6197	6197	0	-0-
*09	32610	X	29700	-0-	-2910	-0-	24623	3	5077	9	N	4615	4615	0	-0-
*10	29791	X	25040	-0-	-4751	-0-	20774	3	4266	9	N	3878	3878	0	-0-
*11	30720	X	20079	-0-	-10641	-0-	16326	3	3753	9	N	3412	3412	0	-0-
12	31744	X	19407	-0-	-12337	-0-	15737	3	3670	9	N	3336	3336	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 331,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,298

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54622	X	29464	-0-	-25158	-0-	21646	3	1937	5	N	5346	5346	0	-0-
							5881	9							
02	51098	X	24841	-0-	-26257	-0-	18399	3	1323	5	N	4654	4654	0	-0-
							5119	9							
03	54622	X	24794	-0-	-29828	-0-	19576	3	80	5	N	4671	4671	0	-0-
							5138	9							
04	41790	X	24182	-0-	-17608	-0-	18308	3	1038	5	N	4396	4396	0	-0-
							4836	9							
05	34286	X	22077	-0-	-12209	-0-	16699	3	956	5	N	4020	4020	0	-0-
							4422	9							
*06	28500	X	23	-0-	-28477	-0-	13	3	1	5	N	8	8	0	-0-
							9	9							
*07	26567	X	2056	-0-	-24511	-0-	1482	3	574	9	N	522	522	0	-0-
*08	24986	X	24085	-0-	-901	-0-	18368	3	5717	9	N	5197	5197	0	-0-
*09	24180	X	23944	-0-	-236	-0-	19300	3	4644	9	N	4222	4222	0	-0-
*10	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	19967	3	4253	9	N	3866	3866	0	-0-
*11	23310	X	19936	-0-	-3374	-0-	16144	3	3792	9	N	3447	3447	0	-0-
12	24738	X	18754	-0-	-5984	-0-	15161	3	3593	9	N	3266	3266	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 238,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,615

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65906	X	48044	-0-	-17862	-0-	36585	3	3285	5	N	7431	7431	0	-0-
							8174	9							
02	61654	X	36970	-0-	-24684	-0-	28259	3	2039	5	N	6065	6065	0	-0-
							6672	9							
03	65906	X	33759	-0-	-32147	-0-	27373	3	112	5	N	5704	5704	0	-0-
							6274	9							
04	55920	X	28688	-0-	-27232	-0-	22107	3	1255	5	N	4842	4842	0	-0-
							5326	9							
05	57784	X	26645	-0-	-31139	-0-	20543	3	1179	5	N	4475	4475	0	-0-
							4923	9							
*06	46500	X	25	-0-	-46475	-0-	15	3	1	5	N	8	8	0	-0-
							9	9							
*07	39525	X	2106	-0-	-37419	-0-	1723	3	383	9	N	348	348	0	-0-
*08	33759	X	27942	-0-	-5817	-0-	21805	3	6137	9	N	5579	5579	0	-0-
*09	28680	X	26367	-0-	-2313	-0-	21636	3	4731	9	N	4301	4301	0	-0-
*10	26660	X	22020	-0-	-4640	-0-	18404	3	3616	9	N	3287	3287	0	-0-
*11	27030	X	15901	-0-	-11129	-0-	12925	3	2976	9	N	2705	2705	0	-0-
12	27931	X	16256	-0-	-11675	-0-	13143	3	3113	9	N	2830	2830	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 284,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,575

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44283	X	44283	-0-	-0-	-0-	33074	3	2964	5	N	7495	7495	0	-0-
							8245	9							
02	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	25389	3	1828	5	N	6094	6094	0	-0-
							6703	9							
03	77655	X	31651	-0-	-46004	-0-	25100	3	102	5	N	5863	5863	0	-0-
							6449	9							
04	75150	X	27378	-0-	-47772	-0-	20521	3	1162	5	N	5177	5177	0	-0-
							5695	9							
05	57629	X	25587	-0-	-32042	-0-	19187	3	1097	5	N	4821	4821	0	-0-
							5303	9							
*06	42870	X	26	-0-	-42844	-0-	14	3	1	5	N	10	10	0	-0-
							11	9							
*07	36270	X	2247	-0-	-34023	-0-	1622	3	625	9	N	568	568	0	-0-
*08	31651	X	27178	-0-	-4473	-0-	20455	3	6723	9	N	6112	6112	0	-0-
*09	27390	X	25657	-0-	-1733	-0-	20341	3	5316	9	N	4833	4833	0	-0-
*10	25575	X	23793	-0-	-1782	-0-	19348	3	4445	9	N	4041	4041	0	-0-
*11	26310	X	18474	-0-	-7836	-0-	14625	3	3849	9	N	3499	3499	0	-0-
12	27187	X	17909	-0-	-9278	-0-	14181	3	3728	9	N	3389	3389	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 278,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,902

G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
G KLEIN C D-WSCH A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289731 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G KLEIN C D-WSCH A ULW C WELL #: 1 RRCID -> 289732 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 12670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5394	X	5394	-0-	-0-		-0-	887 1030	1 9	3477	3	N	936	955	1	7	8	149
*02	4436	X	4436	-0-	-0-		-0-	791 931	1 9	2714	3	N	846	917	1	3	8	75
*03	4442	X	4442	-0-	-0-		-0-	898 889	1 9	2655	3	N	808	754	1			129
*04	3345	X	3345	-0-	-0-		-0-	868 734	1 9	1743	3	N	667	568	1	1	8	227
*05	3208	X	3208	-0-	-0-		-0-	899 736	1 9	1573	3	N	669	725	1			171
*06	2939	X	2939	-0-	-0-		-0-	868 745	1 9	1326	3	N	677	543	1	3	8	302
*07	2914	X	2537	-0-	-377		-0-	897 646	1 9	994	3	N	587	534	1			355
*08	2914	X	2246	-0-	-668		-0-	899 652	1 9	695	3	N	593	557	1			391
*09	2820	X	1849	-0-	-971		-0-	863 556	1 9	430	3	N	505	747	1			149
*10	2914	X	2407	-0-	-507		-0-	892 635	1 9	880	3	N	577	559	1			167
*11	2820	X	2792	-0-	-28		-0-	870 653	1 9	1269	3	N	594	572	1			189
*12	2618	X	2618	-0-	-0-		-0-	899 637	1 9	1082	3	N	579	570	1			198

TOTAL GAS PROD: 38,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,038

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10	10	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

01	527	N	503	-0-	-24	-0-	34	1	391	3	N	71	72	1					10
							78	9											
02	493	N	349	-0-	-144	-0-	28	1	259	3	N	56	58	1					8
							62	9											
03	496	N	289	-0-	-207	-0-	29	1	185	3	N	68	68	1					8
							75	9											
04	510	N	80	-0-	-430	-0-	23	1	57	9	Y	52	57	1					3
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	108	1	578	3	Y	160	151	1					12
							176	9											
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	91	1	283	3	Y	75	76	1					11
							83	9											
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	299	3	Y	75	77	1					9
							83	9											
*08	527	N	483	-0-	-44	-0-	100	1	292	3	Y	83	87	1					5
							91	9											
*09	510	N	128	-0-	-382	-0-	64	1	64	9	Y	58	60	1					3
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	93	1	257	3	Y	87	76	1					14
							96	9											
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	505	3	Y	104	104	1					14
							114	9											
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	42	52	1					4
							46	9											

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	278	1	365	9	N	332	378	1	1	8			142
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	153	1	317	9	N	288	191	1					239
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	63	1	318	9	N	289	371	1					157
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	259	1	300	9	N	273	332	1					98
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	179	1	211	9	N	192							290
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							290
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	98	3	40	9	N	36							326
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	185	1					141
*09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	N	4							145
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-							145
*11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	62	3	25	9	N	23							168
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							169

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	896 574	1 9	N	522	534	1			54
02	3422	X	3392	-0-	-30	-0-	841 530	1 9	N	482	385	1			151
03	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	899 537	1 9	N	488	370	1			269
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	867 584	1 9	N	531	571	1	1	8	228
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	865 663	1 9	N	603	533	1			298
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	863 614	1 9	N	558	556	1			300
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	899 615	1 9	N	559	521	1			338
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	899 560	1 9	N	509	368	1			479
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	870 479	1 9	N	435	697	1			217
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	899 554	1 9	N	504	668	1			53
*11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	777 498	1 9	N	453	347	1			159
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	899 399	1 9	N	363	313	1			209

TOTAL GAS PROD: 42,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,007

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	258	-0-	-3710	-0-	65	1	62	3	N	119	93	8			59
							131	9									
02	1276	X	58	-0-	-1218	-0-	57	1	1	9	N	1	1	8			59
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					59
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	5	5	8			59
05	186	X	142	-0-	-44	-0-	18	1	106	3	N	16					75
							18	9									
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	N	33					108
							36	9									
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					108
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	56	1	54	3	N	-0-					108
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	888	1	326	9	N	296	344	1	1	8	112
02	1189	N	1180	-0-	-9	-0-	874	1	306	9	N	278	185	1	2	8	203
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1248	1	86	3	N	341	398	1	3	8	143
							375	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1237	1	68	3	N	274	367	1	1	8	49
							301	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1297	1	129	3	N	271	185	1	3	8	132
							298	9									
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1286	1	4	3	N	267	182	1	2	8	215
							294	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1350	1	232	3	N	274	373	1			116
							301	9									
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1385	1	402	3	N	267	342	1			41
							294	9									
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1477	1	296	9	N	269	183	1			127
10	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	1028	1	275	9	N	250	191	1			186
11	2100	N	1154	-0-	-946	-0-	864	1	290	9	N	264	357	1			93
12	2139	N	1477	-0-	-662	-0-	1149	1	29	3	N	272	186	1			179
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	2883	1	6126	3	Y	-0-					-0-
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	2878	1	4218	3	Y	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	219	1	3044	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	215	1	2453	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	171	1	2491	3	Y	551	469	1	1	8	81
							606	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	262	1	2129	3	Y	485	483	1	6	8	77
							534	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	282	1	1712	3	Y	492	535	1	4	8	30
							541	9									
*08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1450	3	Y	442	414	1			58
							486	9									
*09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	213	1	1431	3	Y	420	432	1	1	8	45
							462	9									
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	236	1	1363	3	Y	483	467	1			61
							531	9									
*11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	227	1	1167	3	Y	414	459	1			16
							455	9									
*12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	3	Y	409	368	1			57
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 41,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			86
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	232	1	324	3	N	159	3	8			242
							175	9									
*06	123		123	-0-	-0-	-0-	86	1	23	3	N	13	13	8			242
							14	9									
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179	1			64
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	262	-0-	-699	-0-	1	1	83	3	N	162					247
							178	9									
02	1044	N	255	-0-	-789	-0-	12	1	46	3	N	179	345	1			81
							197	9									
03	806	N	378	-0-	-428	-0-	210	3	168	9	N	153	168	1			66
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	144	3	187	9	N	170	179	1			57
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					73
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	1			N	-0-					73
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	660	3	207	9	N	188	182	1			79
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					144
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					196
*12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	10	3	70	9	N	64	181	1			79

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	20					157
02	145	N	29	-0-	-116	-0-	1	1	28	9	Y	25	2	8			180
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	9	Y	32	1	8			211
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	Y	16	185	1			42
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	8			42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	336	-0-	-439	-0-	169	1	167	9	N	152	185	1			206
02	725	N	278	-0-	-447	-0-	121	1	157	9	N	143	185	1	4	8	160
03	434	N	245	-0-	-189	-0-	85	1	160	9	N	145	184	1			121
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	213	1	128	9	N	116	183	1			54
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					54
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	116	1	81	3	N	168					222
							185	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	101	1	158	9	N	144	182	1			184
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	89	1	135	9	N	123	170	1			137
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	261	1	154	9	N	140	186	1			91
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	213	1	136	9	N	124					215
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	214	1	205	3	N	135	181	1			169
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	262	1	88	3	N	282	393	1			155
							310	9									
02	725	N	480	-0-	-245	-0-	318	1	162	9	N	147	1	8			301
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	41	1	97	3	N	293	378	1	2	8	214
							322	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	37	1	704	9	N	640	583	1	1	8	270
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-					270
06	750	N	480	-0-	-270	-0-	93	1	177	3	N	191	4	8			457
							210	9									
07	775	N	148	-0-	-627	-0-	75	1	73	9	N	66	373	1	2	8	148
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	86	1	40	9	N	36	1	8			183
*09	750	N	193	-0-	-557	-0-	61	1	132	9	N	120	184	1			119
10	744	N	195	-0-	-549	-0-	66	1	129	9	N	117	183	1			53
*11	690	N	203	-0-	-487	-0-	67	1	136	9	N	124					177
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	52	1	521	3	N	125	187	1			115
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	2153	-0-	1533 B	-20670	590	1	1346	4	N	197	184	1			239
							217	9									
02	1595	N	1753	-0-	158 B	-20512	839	1	732	4	N	165	178	1			226
							182	9									
03	341	N	1031	-0-	690 B	-19822	713	1	201	4	N	106	179	1			153
							117	9									
04	1650	N	445	-0-	-1205 B	-19822	254	1	124	4	N	61	165	1			49
							67	9									
05	0	N	392	-0-	392	-0-	106	1	268	4	N	16					65
							18	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	414	4	N	87					152
							96	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	682	4	N	115	190	1			77
							127	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	121	1	530	4	N	96					173
							106	9									
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	130	1	600	4	N	63	191	1			45
							69	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	716	4	N	127					172
							140	9									
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	812	4	N	142	183	1			131
							156	9									
*12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	186	1	1368	4	N	202	184	1			149
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	196	1	1051	3	Y	71	78	1			16
							78	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	161	1	944	3	Y	78	67	1	3	8	24
							86	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	151	1	1071	3	Y	84	89	1	4	8	15
							92	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	70	67	1	1	8	17
							77	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	197	1	968	3	Y	69	65	1			21
							76	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	143	1	906	3	Y	61	47	1			35
							67	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	873	3	Y	58	72	1			21
							64	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	152	1	670	3	Y	67	71	1			17
							74	9									
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	772	3	Y	73	55	1			35
							80	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	119	1	774	3	Y	80	97	1			18
							88	9									
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	731	3	Y	82	63	1			37
							90	9									
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	155	1	764	3	Y	79	84	1			32
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	20	1	2596	3	N	894	1272	1	3	8	102
							983	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	4	1	2358	3	N	839	373	1	2	8	566
							923	9									
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	350	1	2291	3	N	833	1122	1	5	8	272
							916	9									
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	345	1	2498	3	N	841	937	1	7	8	169
							925	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	408	1	2473	3	N	803	743	1	9	8	220
							883	9									
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	404	1	2600	3	N	736	663	1	5	8	288
							810	9									
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	394	1	2265	3	N	751	850	1			189
							826	9									
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	404	1	2112	3	N	711	720	1			180
							782	9									
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	411	1	1810	3	N	636	709	1			107
							700	9									
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	421	1	1743	3	N	608	535	1			180
							669	9									
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	403	1	1452	3	N	553	500	1			233
							608	9									
*12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	377	1	835	3	N	576	705	1			104
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 38,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,781

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	95203	X	22097	-0-	-73106	-0-	434	1	15955	3	N	5189	5024	0	150	1	400
							5708	9					137	8			
02	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	355	1	10079	3	N	3568	3258	0	322	1	344
							3925	9					44	8			
03	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	348	1	11145	3	N	3073	3055	0	159	1	184
							3380	9					19	8			
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	312	1	7535	3	N	2159	1951	0	187	1	200
							2375	9					5	8			
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	254	1	7174	3	N	2082	2078	0	4	8	200
							2290	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	418	1	3047	3	N	1119	209	0	533	1	528
							1231	9					49	8			
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	1040	1	9274	3	N	2471	2742	1	9	8	248
							2718	9									
*08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	952	1	6846	3	N	1797	1815	1	1	8	229
							1977	9									
*09	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	825	1	5924	3	N	1559	1485	1	6	8	297
							1715	9									
*10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	273	1	602	3	N	300	371	1			226
							330	9									
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	627	1	4222	3	N	1345	1310	1			261
							1480	9									
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	612	1	3917	3	N	1233	1133	1			361
							1356	9									

TOTAL GAS PROD: 120,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,895

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

01	713	X	276	-0-	-437	-0-	64	3	212	9	Y	193	200	1			14
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	163	154	1			23
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	177	177	1			23
04	660	N	302	-0-	-358	-0-	67	3	235	9	Y	214	225	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	448	-0-	-296	-0-	162	3	286	9	Y	260	242	1			18
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	3	183	9	Y	166	167	1			17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	141	1			19
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	181	182	1			18
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	97	100	1			15
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	257	3	81	9	Y	74	79	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

01	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	9	Y	73	57	1			27
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	9	Y	43	54	1			16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83	43	1			56
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	9	Y	88	128	1			16
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	9	Y	53	31	1			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	980	1	211	9	N	192	180	1			233
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	972	1	98	9	N	89	190	1	3	8	129
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1125	1	91	9	N	83					212
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	734	1	56	9	N	51	165	1			98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	1			41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			41
04	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	450	1	21013	3	Y	7200	6437	0	553	1	180
							7920	9					71	8			
05	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	465	1	27387	3	Y	7711	7629	0	82	8	180
							8482	9									
06	46383	X	46383	-0-	-0-	-0-	450	1	34655	3	Y	10253	10223	0	30	8	180
							11278	9									
07	36602	X	36602	-0-	-0-	-0-	465	1	27483	3	Y	7867	7862	0	5	8	180
							8654	9									
*08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	465	1	35380	3	Y	9508	9489	0	19	8	180
							10459	9									
*09	61427	X	61427	-0-	-0-	-0-	1103	1	45154	3	Y	13791	13775	0	16	8	180
							15170	9									
10	62099	X	62099	-0-	-0-	-0-	465	1	49112	3	Y	11384	11384	0	140	1	40
							12522	9									
*11	60707	X	60707	-0-	-0-	-0-	1469	1	46199	3	Y	11854	11853	0			41
							13039	9									
*12	49155	X	49155	-0-	-0-	-0-	465	1	38132	3	Y	9598	9591	0			48
							10558	9									

TOTAL GAS PROD: 428,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	430	-0-	-283	-0-	339	1	91	9	N	83					178
02	696	N	242	-0-	-454	-0-	135	1	107	9	N	97	184	1			91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	281	1	140	9	N	127	185	1			33
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	249	1	127	9	N	115	1	8			147
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			147
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7					154
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	558	1	723	3	N	164	190	1			128
							180	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	330	1	147	9	N	134	167	1			95
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	326	1	49	3	N	105					200
							116	9									
10	837	N	137	-0-	-700	-0-	102	1	35	9	N	32	185	1			47
*11	480	N	408	-0-	-72	-0-	320	1	88	9	N	80					127
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	286	1	4	3	N	69					196
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					340
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	225	1			115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	114	1			8
04	40166	X	40166	-0-	-0-	-0-	450	1	32386	3	Y	6664	6389	0	101	1	74
							7330	9					108	8			
05	44562	X	44562	-0-	-0-	-0-	465	1	37125	3	Y	6338	6249	0	74	1	-0-
							6972	9					89	8			
06	39264	X	39264	-0-	-0-	-0-	450	1	32799	3	Y	5468	5444	0	24	8	-0-
							6015	9									
07	45618	X	45618	-0-	-0-	-0-	465	1	37312	3	Y	7128	7123	0	5	8	-0-
							7841	9									
*08	51851	X	51851	-0-	-0-	-0-	465	1	42990	3	Y	7633	7608	0	25	8	-0-
							8396	9									
*09	64507	X	64507	-0-	-0-	-0-	1266	1	51907	3	Y	10304	10285	0	19	8	-0-
							11334	9									
10	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	465	1	49742	3	Y	7297	7297	0			-0-
							8027	9									
*11	54942	X	54942	-0-	-0-	-0-	1434	1	45236	3	Y	7520	7520	0			-0-
							8272	9									
*12	57148	X	57148	-0-	-0-	-0-	465	1	48114	3	Y	7790	7790	0			-0-
							8569	9									

TOTAL GAS PROD: 456,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,149

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	521	1	19411	3	N	4706	4492	0	51	1	148
							5177	9					193	8			
02	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	435	1	12265	3	N	3265	3022	0	48	1	236
							3592	9					107	8			
03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	455	1	14504	3	N	3514	3329	0	188	1	63
							3865	9					170	8			
04	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	473	1	11490	3	N	2835	2482	0	187	1	102
							3119	9					127	8			
05	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	447	1	12509	3	N	2657	2635	0	22	8	102
							2923	9									
06	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1087	1	8062	3	N	2069	1965	0	104	8	102
							2276	9									
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	836	1	7577	3	N	1818	1709	0	109	8	102
							2000	9									
*08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	1004	1	7681	3	N	1800	789	0	928	1	181
							1980	9					4	8			
*09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	964	1	7392	3	N	1680	1668	1			193
							1848	9									
*10	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	1386	1	6800	3	N	1491	1514	1			170
							1640	9									
*11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	797	1	6013	3	N	1279	1269	1			180
							1407	9									
*12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	778	1	4981	3	N	1185	1142	1			223
							1304	9									

TOTAL GAS PROD: 158,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,299

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1362	1	155	9	N	141	178	1	2	8	184
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1263	1	465	3	N	112	196	1	1	8	99
							123	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1363	1	153	9	N	139	1	8			237
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1320	1	155	9	N	141	338	1			40
05	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	974	1	128	9	N	116					156
06	1320	N	54	-0-	-1266	-0-	54	1			N	-0-					156
07	1364	N	83	-0-	-1281	-0-	81	1	1	3	N	1					157
							1	9									
*08	1116	N	168	-0-	-948	-0-	159	1	9	9	N	8					165
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	46	1	4943	3	N	796	944	1	3	8	318
							876	9									
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	50	1	4468	3	N	712	556	1	1	8	473
							783	9									
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4167	3	N	694	1031	1			136
							763	9									
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	3	N	661	566	1	5	8	226
							727	9									
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	104					330
							114	9									
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	502	1	3725	3	N	695	564	1	12	8	449
							765	9									
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	530	1	3741	3	N	589	731	1	1	8	306
							648	9									
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	527	1	3776	3	N	579	575	1			310
							637	9									
*09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	508	1	3370	3	N	542	740	1	1	8	111
							596	9									
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	503	1	3679	3	N	551	527	1			135
							606	9									
*11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	490	1	3226	3	N	512	546	1			101
							563	9									
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	46	1	3243	3	N	495	381	1			215
							545	9									

TOTAL GAS PROD: 54,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,930

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	233	-0-	-217	-0-	59	1	174	9	N	158					305
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	9	N	93	192	1	1	8	205
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	36	1	51	9	N	46	110	1			141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					233
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	226	1	212	3	N	321	344	1			211
							353	9									
*08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	9	N	34					245
*09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	174	1			71
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	52	1	88	3	N	9					80
							10	9									
*11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	9	N	31					111
*12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	53	1	40	3	N	29					140
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	635	-0-	635	-0-	230	1	223	3	N	165	172	1	2	8	41
							182	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	181	1	187	3	N	180	189	1			32
							198	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	263	1	458	3	N	170					202
							187	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	266	1	599	3	N	211	362	1			51
							232	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	229	1	283	3	N	138					189
							152	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	230	1	407	3	N	128	187	1			130
							141	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	238	1	412	3	N	158	177	1			111
							174	9									
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	6					117
							7	9									
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	311	182	1			246
							342	9									
10	3100	N	3735	-0-	635	635	543	1	2721	3	N	428	551	1			123
							471	9									
*11	3572	X	2937	-0-	-635	-0-	520	1	1993	3	N	385	381	1			127
							424	9									
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	529	1	1539	3	N	330	378	1			79
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 16,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	58	1	2823	3	N	757	391	1			450
							833	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	405	1	2634	3	N	792	947	1			295
							871	9									
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	996	1	2992	3	N	816	948	1	1	8	162
							898	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	849	1	2314	3	N	687	762	1			87
							756	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	448	1	732	3	N	685	535	1			237
							754	9									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	736	1	823	9	N	748	873	1			112
*08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	657	1	770	9	N	700	685	1			127
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	729	1	2534	3	N	672	613	1			186
							739	9									
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	983	1	2559	3	N	663	654	1			195
							729	9									
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	755	1	2364	3	N	594	671	1			118
							653	9									
*12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	642	1	1501	3	N	481	501	1			98
							529	9									

TOTAL GAS PROD: 36,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	11	1	13651	3	N	5485	4557	0	1111	1	26
							6034	9					38	8			
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	10243	3	5123	9	N	4657	4630	0	4	8	49
03	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	14721	3	6791	9	N	6174	6170	0	4	8	49
04	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	9210	3	4868	9	N	4425	3501	0	724	1	246
													3	8			
05	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	56	1	8441	3	N	3525	3096	0	3	8	672
							3878	9									
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	483	1	5869	3	N	2717	2801	1	5	8	583
							2989	9									
07	16709	X	6559	-0-	-10150	-0-	451	1	3993	3	N	1923	2042	1			464
							2115	9									
*08	16709	X	6130	-0-	-10579	-0-	546	1	3902	3	N	1529	1631	1			362
							1682	9									
*09	14070	X	2331	-0-	-11739	-0-	523	1	844	3	N	876	994	1	1	8	243
							964	9									
10	12369	X	2623	-0-	-9746	-0-	684	1	1112	3	N	752	714	1			281
							827	9									
*11	9330	X	1463	-0-	-7867	-0-	767	1	114	3	N	529	530	1			280
							582	9									
12	6572	X	1307	-0-	-5265	-0-	793	1	19	3	N	450	557	1			173
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 112,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,042

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	25	1	4554	3	N	1237	1132	1	84	8	263
						1361	9									
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	459	1	2316	3	N	769	549	1	187	8	296
						846	9									
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	3	N	773	548	1	146	8	375
						850	9									
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	625	1	2143	3	N	692	711	1	78	8	278
						761	9									
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	684	1	1611	3	N	617	564	1	39	8	292
						679	9									
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	677	1	1257	3	N	640	554	1	76	8	302
						704	9									
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	702	1	2015	3	N	549	727	1	12	8	112
						604	9									
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	655	1	1939	3	N	520	547	1			85
						572	9									
*09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	587	1	1689	3	N	527	369	1	1	8	242
						580	9									
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	622	1	1838	3	N	516	559	1			199
						568	9									
*11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	615	1	1619	3	N	458	564	1			93
						504	9									
*12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	602	1	1636	3	N	516	543	1			66
						568	9									

TOTAL GAS PROD: 41,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,814

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4305	-0-	-283 B	-19732	607	1	2955	3	N	675	556	1			320
							743	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	580	1	2301	3	N	608	759	1			169
							669	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	637	1	1812	3	N	611	538	1			242
							672	9									
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	744	1	1225	3	N	563	571	1	1	8	233
							619	9									
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	668	1	1240	3	N	572	550	1			255
							629	9									
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	531	1	1236	3	N	531	669	1			117
							584	9									
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	478	1	2069	3	N	420	371	1			166
							462	9									
*08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	601	1	1226	3	N	451	476	1			141
							496	9									
*09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	672	1	1332	3	N	435	372	1			204
							479	9									
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	554	1	1856	3	N	654	757	1			101
							719	9									
*11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	578	1	1245	3	N	504	370	1			235
							554	9									
*12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	714	1	576	3	N	367	539	1			63
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 33,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,391

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	5	5	8			173
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	9	160	1	3	8	19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	1	1	8			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	2	2	8			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-67474				N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	4					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	74					160
							81	9									
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	9	N	73					233
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	9	N	91	190	1			134
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	9	N	78					212
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	9	N	51					263
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	9	N	90	180	1			173
*08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	9	N	66					239
*09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	9	N	71					310
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	9	N	90	166	1			234
*11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	9	N	70					304
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	40	189	1			155
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	527	1	1123	3	N	230	189	1			164
							253	9									
02	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	493	1	803	3	N	217	185	1	2	8	194
							239	9									
03	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	527	1	888	3	N	221	367	1			48
							243	9									
04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	504	1	861	3	N	207	183	1			72
							228	9									
05	1643	N	228	-0-	-1415	-0-	79	1	129	3	N	18					90
							20	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	510	1	893	3	N	200	132	1			158
							220	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	527	1	933	3	N	207	187	1			178
							228	9									
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	527	1	869	3	N	199	181	1			196
							219	9									
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	510	1	913	3	N	200	367	1			29
							220	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	527	1	913	3	N	215	186	1			58
							237	9									
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	510	1	886	3	N	200	191	1			67
							220	9									
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	527	1	861	3	N	220	178	1			109
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 18,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	935	-0-	-460	-0-	735	1	17	3	N	166					253
							183	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1160	1	179	9	N	163	180	1			236
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1104	1	5	3	N	162	191	1			207
							178	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	3	N	152	179	1			180
							167	9									
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	876	1	149	9	N	135					315
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					315
07	1271	N	776	-0-	-495	-0-	82	1	572	3	N	111					426
							122	9									
*08	1023	N	716	-0-	-307	-0-	153	1	453	3	N	100	364	1			162
							110	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	102	1	480	3	N	146	182	1			126
							161	9									
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	83	1	346	3	N	101	182	1			45
							111	9									
*11	660	N	614	-0-	-46	-0-	106	1	396	3	N	102					147
							112	9									
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	147	1	356	3	N	116	180	1			83
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 9,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1943	-0-	1943	-0-	562	1	1083	3	N	271	365	1			114
							298	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	465	1	1009	3	N	246	185	1			175
							271	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	483	1	1122	3	N	261	374	1			62
							287	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	401	1	1042	3	N	245	183	1	1	8	123
							270	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	506	1	1012	3	N	248	178	1			193
							273	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	247	180	1			260
							272	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	492	1	1160	3	N	245	353	1			152
							270	9									
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	67	3	N	18					170
							20	9									
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	N	166	164	1			172
							183	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	282	1	1258	3	N	353	358	1			167
							388	9									
*11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	255	1	808	3	N	285	368	1			84
							314	9									
*12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	257	1	748	3	N	262	174	1			172
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

01	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	577	1	3255	3	Y	261	315	1			100
							287	9									
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	606	1	3256	3	Y	235	146	1			189
							259	9									
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	360	1	3497	3	Y	221	164	1			246
							243	9									
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	507	1	3178	3	Y	218	345	1			119
							240	9									
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					119
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	775	1	5175	3	Y	265	180	1			204
							292	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1698	1	3535	3	Y	252	354	1			102
							277	9									
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1392	1	3119	3	Y	221	166	1			157
							243	9									
*09	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	1058	1	3170	3	Y	214	156	1			215
							235	9									
10	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	475	1	3340	3	Y	231	350	1			96
							254	9									
*11	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	323	1	3259	3	Y	207	147	1			156
							228	9									
12	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	409	1	2918	3	Y	219	189	1			186
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 48,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29 45	1 9	74	3	N	41					188
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					188
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	3	12	9	N	11					199
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	96	3	23	9	N	21					221
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	127	3	19	9	N	17					238

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591

01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1079	1	789	3	N	523	732	1				132
							575	9										
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	996	1	245	3	N	509	394	1				247
							560	9										
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	1409	1	876	3	N	428	378	1				297
							471	9										
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1135	1	925	3	N	447	546	1	1	8		197
							492	9										
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1179	1	196	3	N	452	552	1	1	8		96
							497	9										
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1106	1	404	3	N	428	365	1				159
							471	9										
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1148	1	485	3	N	432	526	1				65
							475	9										
*08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1155	1	420	3	N	426	192	1				299
							469	9										
*09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1151	1	342	3	N	377	558	1				118
							415	9										
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1185	1	144	3	N	423	363	1				178
							465	9										
*11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	900	1	180	3	N	414	535	1				57
							455	9										
*12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1223	1	12	3	N	416	375	1				98
							458	9										

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,275

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	906	-0-	-365	-0-	772	1	134	9	N	122					274
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	733	1	70	9	N	64	191	1			147
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	773	1	41	9	N	37					184
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	730	1	52	9	N	47					231
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	750	1	39	9	N	35					266
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	709	1	45	9	N	41					307
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	762	1	24	9	N	22	191	1			138
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	827	1	70	3	N	233	182	1			189
							256	9									
*09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	914	1	849	3	N	720	759	1			150
							792	9									
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	888	1	493	9	N	448	529	1			69
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	830	1	314	3	N	286	184	1			171
							315	9									
*12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	781	1	14	3	N	105	175	1			101
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	661	1	497	3	N	285	186	1			387
							314	9									
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	642	1	230	3	N	249	311	1	1	8	324
							274	9									
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	725	1	275	9	N	250	158	1			416
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	702	1	253	9	N	230	535	1			111
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	706	1	57	3	N	244	177	1			178
							268	9									
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	701	1	149	3	N	228	167	1			239
							251	9									
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	797	1	229	9	N	208	166	1			281
*08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	783	1	221	9	N	201	176	1			306
*09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	697	1	243	9	N	221	355	1			172
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	681	1	272	9	N	247	179	1			240
*11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	505	1	42	3	N	174	120	1			294
							191	9									
*12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	758	1	23	3	N	221	160	1			355
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	100	1	178	9	N	162					169
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	108	1	94	9	N	85	190	1			64
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	103	1	151	9	N	137					201
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	85	1	45	3	N	95	190	1			106
							105	9									
*05	217	N	110	-0-	-107	-0-	51	1	18	3	N	37					143
							41	9									
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1	1	8			143
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					143
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					143
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	426	-0-	-628	-0-	13	1	174	3	Y	217	211	1			55
							239	9									
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	14	1	207	3	Y	240	263	1			32
							264	9									
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	207	1	67	3	Y	220	220	1			32
							242	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	247	1	31	3	Y	183	171	1	1	8	43
							201	9									
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	116	1	30	3	Y	167	194	1			16
							184	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	115	1	455	3	Y	226	149	1			93
							249	9									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	95	1	455	3	Y	239	291	1			41
							263	9									
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	304	1	202	3	Y	251	233	1			59
							276	9									
*09	900	N	671	-0-	-229	-0-	281	1	115	3	Y	250	251	1			58
							275	9									
10	899	N	504	-0-	-395	-0-	225	1	34	3	Y	223	224	1			57
							245	9									
*11	1080	N	464	-0-	-616	-0-	244	1	220	9	Y	200	209	1			48
12	1085	N	955	-0-	-130	-0-	282	1	403	3	Y	245	225	1			68
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,661

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1240 649	1 9	4763	3	Y	590	535	1	1	8	177
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1286 649	1 9	4793	3	Y	590	649	1	2	8	116
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	1433 651	1 9	5013	3	Y	592	617	1	1	8	90
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1395 628	1 9	4455	3	Y	571	576	1	2	8	83
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					83
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	1287 893	1 9	7980	3	Y	812	784	1			111
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1408 671	1 9	4748	3	Y	610	568	1			153
*08	6107	X	4682	-0-	-1425	-0-	1372 503	1 9	2807	3	Y	457	489	1			121
*09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1418 705	1 9	5010	3	Y	641	510	1	3	8	249
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1555 790	1 9	5642	3	Y	718	725	1			242
*11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1330 678	1 9	4796	3	Y	616	688	1			170
12	6107	X	6065	-0-	-42	-0-	1327 670	1 9	4068	3	Y	609	589	1			190

TOTAL GAS PROD: 76,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,806

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	960 278	1 9	3036	3	Y	253	227	1			92
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	677 241	1 9	3244	3	Y	219	247	1			64
03	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	496 226	1 9	3106	3	Y	205	205	1			64
04	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	535 275	1 9	2670	3	Y	250	143	1			171
05	4340	X	1450	-0-	-2890	-0-	211 48	1 9	1191	3	Y	44					215
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	918 293	1 9	3682	3	Y	266	375	1			106
07	4340	X	3771	-0-	-569	-0-	428 233	1 9	3110	3	Y	212	190	1			128
*08	3813	X	3147	-0-	-666	-0-	367 196	1 9	2584	3	Y	178	176	1			130
*09	4800	X	3956	-0-	-844	-0-	442 256	1 9	3258	3	Y	233	276	1			87
10	5053	X	3014	-0-	-2039	-0-	260 182	1 9	2572	3	Y	165	206	1			46
*11	4890	X	3764	-0-	-1126	-0-	320 261	1 9	3183	3	Y	237	188	1			95
12	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	318 263	1 9	3118	3	Y	239	246	1			88

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21514	X	21042	-0-	-472	-0-	796	1	18089	3	Y	1961	800	0	1299	1	236
							2157	9					13	8			
*02	20561	X	6389	-0-	-14172	-0-	413	1	5398	3	Y	525	351	0	386	1	22
							578	9					2	8			
*03	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	1882	1	17615	3	Y	1462	1263	1	17	8	204
							1608	9									
*04	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	3214	1	16155	3	Y	1631	1578	1	7	8	250
							1794	9									
*05	21018	X	167	-0-	-20851	-0-	116	3	51	9	Y	46					296
*06	20340	X	513	-0-	-19827	-0-	479	1	34	9	Y	31	211	1	1	8	115
*07	21979	X	5165	-0-	-16814	-0-	760	1	3854	3	Y	501	449	1	10	8	157
							551	9									
*08	19406	X	19005	-0-	-401	-0-	1256	1	15624	3	Y	1932	1818	1	14	8	257
							2125	9									
*09	18780	X	17658	-0-	-1122	-0-	1148	1	14583	3	Y	1752	1930	1			79
							1927	9									
*10	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	1112	1	12554	3	Y	1474	1363	1			190
							1621	9									
*11	18660	X	609	-0-	-18051	-0-	531	1	78	9	Y	71	244	1			17
12	19003	X	11781	-0-	-7222	-0-	1103	1	9950	3	Y	662	575	1			104
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 139,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,048

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	431	1	1753	3	Y	226	193	1			65
							249	9									
02	3045	X	1955	-0-	-1090	-0-	493	1	1249	3	Y	194	152	1			107
							213	9									
03	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	600	1	2219	3	Y	237	241	1	1	8	102
							261	9									
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	646	1	2767	3	Y	329	356	1	1	8	74
							362	9									
05	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	587	1	1917	3	Y	179					253
							197	9									
06	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	421	1	1720	3	Y	222	424	1			51
							244	9									
07	3255	X	1954	-0-	-1301	-0-	516	1	1254	3	Y	167	172	1			46
							184	9									
*08	2356	X	1889	-0-	-467	-0-	515	1	1178	3	Y	178	139	1			85
							196	9									
*09	2280	X	1761	-0-	-519	-0-	454	1	1121	3	Y	169	141	1			113
							186	9									
10	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	553	1	1134	3	Y	180	207	1			86
							198	9									
*11	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	708	1	1294	3	Y	202	187	1			101
							222	9									
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	727	1	1329	3	Y	235	276	1			60
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 28,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	583	1	2776	3	Y	326	346	1			74
							359	9									
02	3625	X	3096	-0-	-529	-0-	442	1	2373	3	Y	255	245	1	1	8	83
							281	9									
03	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	460	1	3000	3	Y	301	328	1			56
							331	9									
04	4440	X	3668	-0-	-772	-0-	433	1	2920	3	Y	286	271	1			71
							315	9									
05	4588	X	3418	-0-	-1170	-0-	573	1	2541	3	Y	276	262	1			85
							304	9									
06	3660	X	3527	-0-	-133	-0-	467	1	2765	3	Y	268	199	1			154
							295	9									
07	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	415	1	2608	3	Y	286	336	1			104
							315	9									
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	529	1	2078	3	Y	227	274	1			57
							250	9									
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	426	1	2749	3	Y	266	195	1			128
							293	9									
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	423	1	2406	3	Y	259	328	1			59
							285	9									
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	412	1	2227	3	Y	250	196	1			113
							275	9									
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	516	1	2545	3	Y	260	267	1			106
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1016	1	5178	3	Y	461	464	1			105
							507	9									
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	810	1	4600	3	Y	444	402	1	2	8	145
							488	9									
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	753	1	5120	3	Y	414	482	1			77
							455	9									
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	749	1	5183	3	Y	387	368	1			96
							426	9									
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	940	1	4402	3	Y	394	369	1			121
							433	9									
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	688	1	4201	3	Y	361	275	1			207
							397	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	604	1	3991	3	Y	349	429	1			127
							384	9									
*08	5797	X	4234	-0-	-1563	-0-	763	1	3109	3	Y	329	373	1			83
							362	9									
*09	5610	X	5116	-0-	-494	-0-	583	1	4108	3	Y	386	283	1			186
							425	9									
10	5766	X	4484	-0-	-1282	-0-	586	1	3499	3	Y	363	466	1			83
							399	9									
*11	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	593	1	3288	3	Y	360	280	1			163
							396	9									
12	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	738	1	3661	3	Y	373	384	1			152
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 64,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,621

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	778	1	2143	3	Y	768	840	1	2	8	121
							845	9									
02	3393	X	3051	-0-	-342	-0-	569	1	1766	3	Y	651	554	1			218
							716	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	952	1	2100	3	Y	775	845	1			148
							853	9									
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	832	1	1687	3	Y	693	754	1			87
							762	9									
05	3627	X	3133	-0-	-494	-0-	569	1	1856	3	Y	644	640	1			91
							708	9									
06	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	486	1	1673	3	Y	613	575	1			129
							674	9									
07	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	528	1	1762	3	Y	603	605	1			127
							663	9									
*08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	649	1	1681	3	Y	616	688	1			55
							678	9									
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	652	1	1546	3	Y	623	606	1			72
							685	9									
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	687	1	1603	3	Y	604	569	1			107
							664	9									
*11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	608	1	1293	3	Y	566	546	1			127
							623	9									
*12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	721	1	1297	3	Y	635	620	1			142
							699	9									

TOTAL GAS PROD: 37,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,791

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	45	1			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	304	1			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	644	1	3402	3	Y	526	563	1			130
							579	9									
02	4785	X	4221	-0-	-564	-0-	663	1	3029	3	Y	481	554	1			57
							529	9									
03	5642	X	4219	-0-	-1423	-0-	651	1	3065	3	Y	457	371	1	4	8	139
							503	9									
04	5460	X	3714	-0-	-1746	-0-	544	1	2717	3	Y	412	372	1			179
							453	9									
05	4774	X	3753	-0-	-1021	-0-	476	1	2827	3	Y	409	358	1			230
							450	9									
06	4470	X	3714	-0-	-756	-0-	461	1	2803	3	Y	409	537	1			102
							450	9									
07	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	535	1	2762	3	Y	403	350	1			155
							443	9									
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	567	1	2715	3	Y	405	363	1			197
							446	9									
*09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	527	1	2451	3	Y	388	530	1			55
							427	9									
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	580	1	2384	3	Y	603	536	1			122
							663	9									
*11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	493	1	2468	3	Y	417	353	1			186
							459	9									
12	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	192	1	2416	3	Y	403	333	1			256
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 45,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,313

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	108	1	485	3	Y	57	43	1			22
							63	9									
02	493	N	54	-0-	-439	-0-	34	1	20	9	Y	18	26	1			14
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	28	1	77	3	Y	24	12	1			26
							26	9									
04	510	N	26	-0-	-484	-0-	14	1	12	9	Y	11	31	1			6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	10	1	5	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	Y	5	38	1			6
02	2900	N	7089	-0-	4189	4189	1000	1	5159	3	Y	845	640	1	1	8	210
							930	9									
03	3100	N	9698	-0-	6598	10787	1075	1	7382	3	Y	1128	1129	1			209
							1241	9									
04	3000	N	10050	-0-	7050	17837	1332	1	7428	3	Y	1173	1187	1			195
							1290	9									
05	26472	X	8635	-0-	-17837	-0-	1282	1	6458	3	Y	814	809	1			200
							895	9									
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1227	1	4806	3	Y	905	678	1			427
							996	9									
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	680	1	4919	3	Y	774	997	1	5	8	199
							851	9									
*08	10385	X	6079	-0-	-4306	-0-	657	1	4662	3	Y	691	774	1			116
							760	9									
*09	10050	X	5488	-0-	-4562	-0-	586	1	4219	3	Y	621	707	1	1	8	29
							683	9									
10	8649	X	5280	-0-	-3369	-0-	441	1	4179	3	Y	600	513	1			116
							660	9									
*11	7020	X	4950	-0-	-2070	-0-	406	1	3920	3	Y	567	576	1			107
							624	9									
12	6448	X	5196	-0-	-1252	-0-	423	1	4143	3	Y	573	444	1			236
							630	9									

TOTAL GAS PROD: 75,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,696

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	961	-0-	-3999	-0-	279 165	1 9	517	3	N	150	166	1			37
02	4640	X	728	-0-	-3912	-0-	190 128	1 9	410	3	N	116					153
03	1984	X	600	-0-	-1384	-0-	134 97	1 9	369	3	N	88					241
04	1530	X	407	-0-	-1123	-0-	127 89	1 9	191	3	N	81	184	1			138
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	261 134	1 9	822	3	N	122					260
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	240 116	1 9	719	3	N	105	178	1			187
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					187
*08	1550	X	824	-0-	-726	-0-	83 79	1 9	662	3	N	72					259
*09	1320	X	7	-0-	-1313	-0-	1 2	1 9	4	3	N	2					261
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	847 847	1 9	9005	3	N	770	851	1			180
*11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	732 868	1 9	7980	3	N	789	536	1			433
*12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	805 495	1 9	7883	3	N	450	355	1			528

TOTAL GAS PROD: 35,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,745

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	827 664	1 9	4562	3	Y	604	507	1			216
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	612 641	1 9	3718	3	Y	583	685	1			114
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	818 587	1 9	3361	3	Y	534	473	1			175
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	914 787	1 9	5415	3	Y	715	651	1			239
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	834 738	1 9	5134	3	Y	671	554	1	1	8	355
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	843 732	1 9	5232	3	Y	665	793	1	1	8	226
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	933 715	1 9	5050	3	Y	650	566	1			310
*08	6882	X	6679	-0-	-203	-0-	1048 661	1 9	4970	3	Y	601	693	1			218
*09	6660	X	6528	-0-	-132	-0-	956 693	1 9	4879	3	Y	630	672	1			176
10	6882	X	6032	-0-	-850	-0-	753 722	1 9	4557	3	Y	656	566	1			266
*11	6660	X	5236	-0-	-1424	-0-	606 668	1 9	3962	3	Y	607	665	1			208
12	6696	X	5734	-0-	-962	-0-	645 683	1 9	4406	3	Y	621	614	1			215

TOTAL GAS PROD: 73,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,537

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1426	1	4703	3	Y	377	329	1			137
							415	9									
02	5423	X	4921	-0-	-502	-0-	790	1	3846	3	Y	259	320	1			76
							285	9									
03	5797	X	2029	-0-	-3768	-0-	289	1	1606	3	Y	122	160	1			38
							134	9									
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
05	5797	X	1169	-0-	-4628	-0-	176	1	942	3	Y	46					46
							51	9									
06	5610	X	4888	-0-	-722	-0-	923	1	3684	3	Y	255	199	1	1	8	101
							281	9									
07	5270	X	3481	-0-	-1789	-0-	396	1	2852	3	Y	212	185	1			128
							233	9									
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	401	1	2847	3	Y	212	185	1			155
							233	9									
*09	4800	X	3402	-0-	-1398	-0-	389	1	2790	3	Y	203	282	1			76
							223	9									
10	5053	X	4348	-0-	-705	-0-	361	1	3701	3	Y	260	263	1			73
							286	9									
*11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	669	1	6995	3	Y	456	346	1			183
							502	9									
*12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	575	1	5624	3	Y	439	461	1			161
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 49,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	938	1	2387	3	Y	908	923	1	1	8	145
							999	9									
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	782	1	2911	3	Y	900	905	1	2	8	138
							990	9									
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	892	1	2496	3	Y	821	795	1	1	8	163
							903	9									
04	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	775	1	2084	3	Y	828	869	1	1	8	121
							911	9									
05	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	805	1	2269	3	Y	898	902	1			117
							988	9									
06	4830	X	3955	-0-	-875	-0-	742	1	2325	3	Y	807	736	1	1	8	187
							888	9									
07	4991	X	3873	-0-	-1118	-0-	723	1	2305	3	Y	768	810	1			145
							845	9									
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	672	1	2459	3	Y	831	847	1			129
							914	9									
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	637	1	2168	3	Y	770	739	1			160
							847	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	847	1	1828	3	Y	755	762	1			153
							831	9									
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	711	1	2091	3	Y	735	776	1			112
							809	9									
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	691	1	1621	3	Y	800	780	1			132
							880	9									

TOTAL GAS PROD: 46,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,821

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	734	1	1733	3	Y	704	739	1	1	8	113
							774	9									
02	3625	X	3292	-0-	-333	-0-	576	1	1991	3	Y	659	670	1	1	8	101
							725	9									
03	3348	X	2580	-0-	-768	-0-	610	1	1293	3	Y	615	593	1	1	8	122
							677	9									
04	3210	X	2161	-0-	-1049	-0-	479	1	1085	3	Y	543	586	1			79
							597	9									
05	3503	X	1464	-0-	-2039	-0-	347	1	677	3	Y	400	427	1			52
							440	9									
06	3390	X	1735	-0-	-1655	-0-	379	1	901	3	Y	414	369	1	1	8	96
							455	9									
07	3503	X	1190	-0-	-2313	-0-	283	1	575	3	Y	302	341	1			57
							332	9									
*08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	412	1	1288	3	Y	514	491	1			80
							565	9									
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	546	1	1794	3	Y	659	602	1			137
							725	9									
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	613	1	1172	3	Y	542	569	1			110
							596	9									
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	496	1	1289	3	Y	512	544	1			78
							563	9									
*12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	451	1	1070	3	Y	493	490	1			81
							542	9									

TOTAL GAS PROD: 27,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	850	1	2051	3	Y	820	885	1	1	8	131
							902	9									
02	4292	X	4209	-0-	-83	-0-	720	1	2579	3	Y	827	830	1	1	8	127
							910	9									
03	4588	X	3515	-0-	-1073	-0-	776	1	1878	3	Y	783	753	1	1	8	156
							861	9									
04	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	815	1	2181	3	Y	880	906	1	1	8	129
							968	9									
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	939	1	2780	3	Y	997	996	1			130
							1097	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	907	1	2874	3	Y	981	882	1	1	8	228
							1079	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	964	1	3189	3	Y	1023	1057	1	1	8	193
							1125	9									
*08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	825	1	3076	3	Y	1010	1046	1			157
							1111	9									
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	746	1	2572	3	Y	904	873	1			188
							994	9									
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	974	1	2151	3	Y	869	880	1			177
							956	9									
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	856	1	2594	3	Y	886	928	1			135
							975	9									
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	968	1	2349	3	Y	994	966	1			163
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 52,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3469	-0-	-4095	-0-	511	1	2294	3	Y	604	493	1			218
							664	9									
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	771	1	5481	3	Y	1302	1310	1	2	8	208
							1432	9									
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	598	1	3470	3	Y	797	887	1			118
							877	9									
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	645	1	3776	3	Y	787	733	1			172
							866	9									
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	777	1	4490	3	Y	978	1083	1			67
							1076	9									
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	700	1	4323	3	Y	873	586	1			354
							960	9									
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	648	1	3297	3	Y	685	906	1			133
							754	9									
*08	6510	X	6085	-0-	-425	-0-	874	1	4197	3	Y	922	859	1			196
							1014	9									
*09	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	725	1	4200	3	Y	939	879	1			256
							1033	9									
10	6355	X	4901	-0-	-1454	-0-	548	1	3400	3	Y	866	1033	1			89
							953	9									
*11	5970	X	5968	-0-	-2	-0-	708	1	4245	3	Y	923	855	1			157
							1015	9									
12	6231	X	5328	-0-	-903	-0-	670	1	3767	3	Y	810	865	1			102
							891	9									

TOTAL GAS PROD: 66,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,486

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	397	1	1445	3	Y	216	229	1			79
							238	9									
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	450	1	1437	3	Y	247	234	1			92
							272	9									
03	2480	X	1934	-0-	-546	-0-	464	1	1242	3	Y	207	159	1			140
							228	9									
04	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	479	1	1342	3	Y	188	292	1	1	8	35
							207	9									
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	598	1	961	3	Y	164	80	1			119
							180	9									
06	2220	X	441	-0-	-1779	-0-	32	1	385	3	Y	22	91	1			50
							24	9									
07	2294	X	1173	-0-	-1121	-0-	12	1	982	3	Y	163	107	1			106
							179	9									
*08	3100	N	3255	-0-	155	155	87	1	2836	3	Y	302	290	1			118
							332	9									
*09	2272	N	2117	-0-	-155	-0-	1	1	1884	3	Y	211	232	1			97
							232	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	3	Y	182	151	1			128
							200	9									
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	194	1	1467	3	Y	170	219	1			79
							187	9									
*12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	159	1	836	3	Y	175	208	1			46
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3708	-0-	608	1229	1246	1	2137	3	Y	295	278	1			108
							325	9									
02	4290	X	3061	-0-	-1229	-0-	1161	1	1600	3	Y	273	280	1			101
							300	9									
03	4092	X	3037	-0-	-1055	-0-	1335	1	1460	3	Y	220	172	1			149
							242	9									
04	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	1142	1	1594	3	Y	185	299	1	1	8	34
							204	9									
05	3720	X	1264	-0-	-2456	-0-	375	1	775	3	Y	104	63	1			75
							114	9									
06	3600	X	2043	-0-	-1557	-0-	95	1	1771	3	Y	161	57	1			179
							177	9									
07	3596	X	1197	-0-	-2399	-0-	14	1	1003	3	Y	164	237	1			106
							180	9									
*08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	158	1	3121	3	Y	342	315	1			133
							376	9									
*09	2940	X	2297	-0-	-643	-0-	2	1	1959	3	Y	305	298	1			140
							336	9									
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	277	1	1593	3	Y	283	224	1			199
							311	9									
*11	4170	X	2151	-0-	-2019	-0-	334	1	1527	3	Y	264	340	1			123
							290	9									
12	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	409	1	2168	3	Y	322	360	1			85
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 30,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9284	-0-	-1721	-0-	1126	1	6471	3	N	1534	1296	1			434
							1687	9									
02	9483	X	8098	-0-	-1385	-0-	935	1	6009	3	N	1049	1264	1			219
							1154	9									
03	9610	X	8878	-0-	-732	-0-	1373	1	6130	3	N	1250	1282	1			187
							1375	9									
04	9300	X	8542	-0-	-758	-0-	1028	1	6141	3	N	1248	1112	1			323
							1373	9									
05	9331	X	8518	-0-	-813	-0-	984	1	6151	3	N	1257	1290	1	1	8	289
							1383	9									
06	8970	X	8143	-0-	-827	-0-	940	1	5891	3	N	1193	1281	1			201
							1312	9									
07	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	1061	1	5826	3	N	1230	1104	1			327
							1353	9									
*08	8866	X	8198	-0-	-668	-0-	1181	1	5680	3	N	1215	1299	1			243
							1337	9									
*09	8550	X	7871	-0-	-679	-0-	1068	1	5521	3	N	1165	1319	1			89
							1282	9									
10	8525	X	8092	-0-	-433	-0-	938	1	5809	3	N	1223	1141	1			171
							1345	9									
*11	8130	X	7548	-0-	-582	-0-	810	1	5467	3	N	1155	1139	1			187
							1271	9									
12	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	819	1	5592	3	N	1215	1328	1			74
							1337	9									

TOTAL GAS PROD: 99,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,734

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	964 1455	1 9	5506	3	N	1323	923	1			497
02	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1149 1834	1 9	7314	3	N	1667	2035	1			129
03	7006	X	2213	-0-	-4793	-0-	355 409	1 9	1449	3	N	372	369	1	1	8	131
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					131
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					131
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	3	1	8			133
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					133
*08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					133
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	39 150	1 9	389	3	N	136	190	1			79
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	982 504	1 9	2829	3	Y	458	409	1			135
02	5162	X	3854	-0-	-1308	-0-	939 442	1 9	2473	3	Y	402	473	1	1	8	63
03	6169	X	3846	-0-	-2323	-0-	993 437	1 9	2416	3	Y	397	370	1			90
04	5970	X	3158	-0-	-2812	-0-	795 473	1 9	1890	3	Y	430	473	1			47
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					47
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1113 946	1 9	5728	3	Y	860	798	1			109
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	1103 746	1 9	3960	3	Y	678	659	1			128
*08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	744 666	1 9	3825	3	Y	605	658	1			75
*09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	793 601	1 9	3312	3	Y	546	480	1			141
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	899 644	1 9	3365	3	Y	585	582	1			144
*11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	788 495	1 9	2531	3	Y	450	544	1			50
*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	535 531	1 9	2819	3	Y	483	448	1			85

TOTAL GAS PROD: 51,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,894

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3368	-0-	-2522	-0-	708	1	2279	3	Y	346	333	1			102
							381	9									
02	3828	X	1778	-0-	-2050	-0-	456	1	1098	3	Y	204	274	1			32
							224	9									
03	4092	X	1438	-0-	-2654	-0-	445	1	775	3	Y	198	185	1			45
							218	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	1290	1	4029	3	Y	670	642	1			73
							737	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					73
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1148	1	5914	3	Y	869	832	1			110
							956	9									
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1139	1	4203	3	Y	647	635	1			122
							712	9									
*08	6262	X	5607	-0-	-655	-0-	785	1	4176	3	Y	587	636	1			73
							646	9									
*09	7980	X	4912	-0-	-3068	-0-	819	1	3523	3	Y	518	457	1			134
							570	9									
10	8277	X	5164	-0-	-3113	-0-	935	1	3632	3	Y	543	543	1			134
							597	9									
*11	8010	X	4909	-0-	-3101	-0-	971	1	3380	3	Y	507	585	1			56
							558	9									
12	6045	X	4584	-0-	-1461	-0-	642	1	3371	3	Y	519	483	1			92
							571	9									

TOTAL GAS PROD: 51,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,608

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	478	1	950	3	N	445	547	1			365
							490	9									
02	3074	X	1487	-0-	-1587	-0-	530	1	485	3	N	429	547	1			247
							472	9									
03	3317	X	1641	-0-	-1676	-0-	238	1	1050	3	N	321	373	1	1	8	194
							353	9									
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	362	1	1554	3	N	603	372	1			425
							663	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					425
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	285	1	2516	3	N	586	753	1			258
							645	9									
07	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	361	1	1184	3	N	537	556	1			239
							591	9									
*08	2666	X	1214	-0-	-1452	-0-	377	1	283	3	N	504	561	1			182
							554	9									
*09	3210	X	1618	-0-	-1592	-0-	384	1	807	3	N	388	362	1			208
							427	9									
10	3317	X	1958	-0-	-1359	-0-	466	1	1018	3	N	431	367	1			272
							474	9									
*11	3210	X	871	-0-	-2339	-0-	238	1	466	3	N	152	166	1			258
							167	9									
12	2139	X	1770	-0-	-369	-0-	303	1	1037	3	N	391	373	1			276
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,787

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	1119 2456	1 9	9223	3	Y	2233	2178	1	3	8	202
02	12441	X	11796	-0-	-645	-0-	1260 2198	1 9	8338	3	Y	1998	1888	1	1	8	311
03	12679	X	12106	-0-	-573	-0-	1410 2338	1 9	8358	3	Y	2125	2159	1	8	8	269
04	12570	X	10806	-0-	-1764	-0-	1470 2101	1 9	7235	3	Y	1910	1827	1	8	8	344
05	12989	X	7164	-0-	-5825	-0-	1186 1416	1 9	4562	3	Y	1287	1499	1	2	8	130
06	12390	X	4469	-0-	-7921	-0-	1142 916	1 9	2411	3	Y	833	732	1			231
07	12617	X	3935	-0-	-8682	-0-	551 860	1 9	2524	3	Y	782	940	1			73
*08	8711	X	3942	-0-	-4769	-0-	713 809	1 9	2420	3	Y	735	684	1			124
*09	8430	X	4487	-0-	-3943	-0-	708 936	1 9	2843	3	Y	851	840	1			135
10	7161	X	4118	-0-	-3043	-0-	870 858	1 9	2390	3	Y	780	795	1			120
*11	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	987 851	1 9	2059	3	Y	774	791	1			103
12	4495	X	3806	-0-	-689	-0-	678 871	1 9	2257	3	Y	792	658	1			237

TOTAL GAS PROD: 83,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,100

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	512 285	1 9	2278	3	Y	259	189	1			197
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	568 306	1 9	2263	3	Y	278	333	1			142
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	748 339	1 9	2193	3	Y	308	314	1			136
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	820 381	1 9	2120	3	Y	346	370	1			112
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	850 321	1 9	1982	3	Y	292	258	1			146
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	600 314	1 9	2228	3	Y	285	263	1			168
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	610 308	1 9	2190	3	Y	280	345	1			103
*08	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	735 286	1 9	1893	3	Y	260	259	1			104
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	629 301	1 9	1984	3	Y	274	251	1			127
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	602 315	1 9	2086	3	Y	286	215	1			198
*11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	550 319	1 9	2135	3	Y	290	321	1			167
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	629 326	1 9	2134	3	Y	296	293	1			170

TOTAL GAS PROD: 37,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1047 1299	1 9	3335	3	Y	1181	1238	1	1	8	335
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1054 1169	1 9	2777	3	Y	1063	1075	1	1	8	322
03	5301	X	3851	-0-	-1450	-0-	1042 894	1 9	1915	3	Y	813	1003	1			132
04	5430	X	2871	-0-	-2559	-0-	710 669	1 9	1492	3	Y	608	579	1			161
05	5673	X	2819	-0-	-2854	-0-	666 669	1 9	1484	3	Y	608	635	1			134
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	1032 1256	1 9	3265	3	Y	1142	1129	1	1	8	146
07	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	890 1056	1 9	2638	3	Y	960	928	1			178
*08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	680 737	1 9	1760	3	Y	670	722	1			126
*09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	726 642	1 9	1452	3	Y	584	663	1			47
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	887 727	1 9	1539	3	Y	661	659	1			49
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1342 1185	1 9	3043	3	Y	1077	986	1			140
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1310 1224	1 9	2507	3	Y	1113	1146	1			107

TOTAL GAS PROD: 50,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,480

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	18	-0-	-5500	-0-	5 508	1 9	13	9	Y	12	7	1			13
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	567 508	1 9	2345	3	Y	462	359	1	1	8	115
03	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	1613 1857	1 9	10959	3	Y	1688	1490	1			313
04	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	1442 1507	1 9	8004	3	Y	1370	1454	1	1	8	228
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	786 618	1 9	3539	3	Y	562	652	1			138
06	810	X	88	-0-	-722	-0-	5 618	1 9	83	9	Y	75	178	1			35
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	798 1071	1 9	5661	3	Y	974	753	1	5	8	251
*08	14415	X	8176	-0-	-6239	-0-	871 1140	1 9	6165	3	Y	1036	1113	1			174
*09	10950	X	6784	-0-	-4166	-0-	717 950	1 9	5117	3	Y	864	996	1	2	8	40
10	7936	X	5346	-0-	-2590	-0-	450 754	1 9	4142	3	Y	685	593	1			132
*11	8130	X	7033	-0-	-1097	-0-	563 1004	1 9	5466	3	Y	913	873	1			172
12	8184	X	6337	-0-	-1847	-0-	506 878	1 9	4953	3	Y	798	642	1			328

TOTAL GAS PROD: 75,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,439

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	699	1	5508	3	Y	1359	1330	1	2	8	123
							1495	9									
02	7076	X	5829	-0-	-1247	-0-	663	1	3999	3	Y	1061	1018	1	1	8	165
							1167	9									
03	8122	X	2740	-0-	-5382	-0-	362	1	1789	3	Y	535	630	1	2	8	68
							589	9									
04	7770	X	1959	-0-	-5811	-0-	304	1	1217	3	Y	398	392	1	2	8	72
							438	9									
05	8029	X	2219	-0-	-5810	-0-	420	1	1325	3	Y	431	459	1			44
							474	9									
06	7440	X	1856	-0-	-5584	-0-	508	1	948	3	Y	364	307	1			101
							400	9									
07	6231	X	1625	-0-	-4606	-0-	260	1	976	3	Y	354	422	1			33
							389	9									
*08	1829	X	1014	-0-	-815	-0-	260	1	473	3	Y	255	245	1			43
							281	9									
*09	1770	X	1010	-0-	-760	-0-	241	1	475	3	Y	267	268	1			42
							294	9									
10	1829	X	320	-0-	-1509	-0-	171	1	149	9	Y	135	156	1			21
*11	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	9	1	6	9	Y	5	25	1			1
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,164

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	337	1	760	3	Y	337	388	1			96
							371	9									
02	2349	X	1413	-0-	-936	-0-	374	1	643	3	Y	360	347	1			109
							396	9									
03	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	490	1	571	3	Y	374	422	1			61
							411	9									
04	2130	X	1720	-0-	-410	-0-	476	1	819	3	Y	386	345	1			102
							425	9									
05	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	489	1	965	3	Y	425	433	1			94
							468	9									
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	388	1	939	3	Y	404	446	1			52
							444	9									
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	406	1	934	3	Y	414	389	1			77
							455	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	480	1	1052	3	Y	454	446	1			85
							499	9									
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	526	1	952	3	Y	447	496	1			36
							492	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	571	1	884	3	Y	403	409	1			30
							443	9									
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	447	1	725	3	Y	333	320	1			43
							366	9									
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	379	1	724	3	Y	285	301	1			27
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	399 485	1 9	978	3	Y	441	473	1			125
02	2030	X	1785	-0-	-245	-0-	441 493	1 9	851	3	Y	448	437	1			136
03	2170	X	1617	-0-	-553	-0-	521 435	1 9	661	3	Y	395	467	1			64
04	1980	X	1173	-0-	-807	-0-	359 327	1 9	487	3	Y	297	282	1			79
05	2046	X	1039	-0-	-1007	-0-	310 298	1 9	431	3	Y	271	290	1			60
06	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	283 333	1 9	562	3	Y	303	324	1			39
07	1922	X	1074	-0-	-848	-0-	275 312	1 9	487	3	Y	284	270	1			53
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	354 371	1 9	646	3	Y	337	327	1			63
*09	930	N	719	-0-	-211	-0-	327 319	1 9	73	3	Y	290	330	1			23
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	385 301	1 9	385	3	Y	274	277	1			20
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	328 276	1 9	341	3	Y	251	238	1			33
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	325 288	1 9	621	3	Y	262	270	1			25

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,853

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	529	-0-	-8833	-0-	190 197	1 9	142	3	Y	179	75	1			181
02	10063	X	592	-0-	-9471	-0-	159 195	1 9	238	3	Y	177	313	1	1	8	44
03	10757	X	610	-0-	-10147	-0-	127 162	1 9	321	3	Y	147	164	1			27
04	1710	X	319	-0-	-1391	-0-	108 132	1 9	79	3	Y	120	127	1			20
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	269 204	1 9	852	3	Y	185	160	1			45
06	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	45	1			-0-
07	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	1474 1882	1 9	11972	3	Y	1711	1262	1	9	8	440
*08	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	1385 1690	1 9	10873	3	Y	1536	1718	1			258
*09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	1129 1396	1 9	8864	3	Y	1269	1467	1	2	8	58
10	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	804 1266	1 9	8286	3	Y	1151	987	1			222
*11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	716 1161	1 9	7540	3	Y	1055	1078	1			199
*12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	738 1165	1 9	7224	3	Y	1059	822	1			436

TOTAL GAS PROD: 72,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,589

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1852	-0-	-597	-0-	356	1	1267	3	Y	208	149	1			159
							229	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	400	1	1465	3	Y	226	270	1			115
							249	9									
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	408	1	1097	3	Y	186	219	1			82
							205	9									
04	3000	N	3304	-0-	304	304	768	1	2163	3	Y	339	310	1	1	8	110
							373	9									
05	2232	N	1594	-0-	-638	-0-	501	1	891	3	Y	184	202	1			92
							202	9									
06	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	364	1	1123	3	Y	189	170	1			111
							208	9									
07	2232	X	1696	-0-	-536	-0-	375	1	1113	3	Y	189	230	1			70
							208	9									
*08	1922	X	1525	-0-	-397	-0-	444	1	884	3	Y	179	177	1			72
							197	9									
*09	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	377	1	945	3	Y	182	169	1			85
							200	9									
10	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	349	1	979	3	Y	187	142	1			130
							206	9									
*11	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	328	1	1038	3	Y	193	212	1			111
							212	9									
12	1891	X	1849	-0-	-42	-0-	373	1	1265	3	Y	192	192	1			111
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 21,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1770	-0-	-1206	-0-	431	1	666	3	N	612	686	1			240
							673	9									
02	2755	X	1264	-0-	-1491	-0-	719	3	545	9	N	495	714	1			21
03	2945	X	1494	-0-	-1451	-0-	74	1	850	3	N	518	368	1			171
							570	9									
04	2220	X	1865	-0-	-355	-0-	364	1	967	3	N	485	365	1			291
							534	9									
05	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	344	1	786	3	N	482	551	1			222
							530	9									
06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	316	1	961	3	N	472	363	1			331
							519	9									
07	2046	X	1526	-0-	-520	-0-	299	1	770	3	N	415	553	1			193
							457	9									
*08	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	363	1	1011	3	N	471	541	1			123
							518	9									
*09	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	298	1	1034	3	N	444	369	1			198
							488	9									
10	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	299	1	965	3	N	450	349	1			299
							495	9									
*11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	473	1	1323	3	N	733	713	1			319
							806	9									
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	551	1	2560	3	N	1176	1304	1			191
							1294	9									

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,753

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1599	1	6078	3	Y	772	690	1	2	8	232
							849	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	1728	1	6403	3	Y	804	874	1	3	8	159
							884	9									
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1860	1	6382	3	Y	799	835	1	2	8	121
							879	9									
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	1840	1	5879	3	Y	759	768	1	2	8	110
							835	9									
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					110
06	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	1591	1	9807	3	Y	995	968	1	1	8	136
							1095	9									
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1606	1	5428	3	Y	696	657	1			175
							766	9									
*08	7905	X	7817	-0-	-88	-0-	2153	1	4875	3	Y	717	702	1			190
							789	9									
*09	7650	X	6922	-0-	-728	-0-	1493	1	4713	3	Y	651	586	1	2	8	253
							716	9									
10	7905	X	6751	-0-	-1154	-0-	1382	1	4637	3	Y	665	694	1			224
							732	9									
*11	7650	X	6682	-0-	-968	-0-	1351	1	4626	3	Y	641	688	1			177
							705	9									
12	7812	X	5219	-0-	-2593	-0-	1143	1	3468	3	Y	553	557	1			173
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 88,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,052

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	956	1	4333	3	Y	689	717	1	7	8	193
							758	9									
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	728	1	4861	3	Y	636	730	1			99
							700	9									
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	884	1	5141	3	Y	700	554	1	2	8	243
							770	9									
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	693	1	4558	3	Y	620	714	1			149
							682	9									
05	5890	X	3368	-0-	-2522	-0-	301	1	2697	3	Y	336					485
							370	9									
06	5700	X	5686	-0-	-14	-0-	479	1	4585	3	Y	565	916	1			134
							622	9									
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	929	1	5160	3	Y	669	548	1			255
							736	9									
*08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1474	1	4428	3	Y	594	736	1			113
							653	9									
*09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1141	1	4201	3	Y	569	574	1			108
							626	9									
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1025	1	4486	3	Y	632	531	1			209
							695	9									
*11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	664	1	4824	3	Y	653	762	1			100
							718	9									
*12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	683	1	4690	3	Y	677	571	1			206
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 71,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1261 745	1 9	3908	3	Y	677	673	1			212
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1237 680	1 9	3555	3	Y	618	726	1			104
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1321 623	1 9	3576	3	Y	566	551	1			119
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1056 487	1 9	2851	3	Y	443	271	1	2	8	289
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					289
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	882 515	1 9	4433	3	Y	468	508	1			249
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	925 482	1 9	3298	3	Y	438	357	1			330
*08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	616 634	1 9	3138	3	Y	576	788	1			118
*09	4200	X	3317	-0-	-883	-0-	566 485	1 9	2266	3	Y	441	369	1			190
10	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	673 497	1 9	2454	3	Y	452	558	1			84
*11	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	819 641	1 9	2638	3	Y	583	468	1			199
12	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	553 594	1 9	2908	3	Y	540	664	1			75

TOTAL GAS PROD: 51,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10931	-0-	7831	11714	1493 1078	1 9	8360	3	Y	980	874	1			199
02	2900	N	8332	-0-	5432	17146	861 860	1 9	6611	3	Y	782	885	1	1	8	95
03	24613	X	7467	-0-	-17146	-0-	883 772	1 9	5812	3	Y	702	724	1			73
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	800 689	1 9	5004	3	Y	626	605	1	1	8	93
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	758 609	1 9	4539	3	Y	554	462	1			185
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	726 578	1 9	4694	3	Y	525	612	1			98
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	629 431	1 9	3378	3	Y	392	395	1			95
*08	6045	X	3608	-0-	-2437	-0-	564 388	1 9	2656	3	Y	353	353	1			95
*09	5850	X	3487	-0-	-2363	-0-	467 364	1 9	2656	3	Y	331	364	1			62
10	6045	X	3098	-0-	-2947	-0-	375 386	1 9	2337	3	Y	351	299	1			114
*11	5850	X	2906	-0-	-2944	-0-	406 300	1 9	2200	3	Y	273	351	1			36
12	4433	X	3359	-0-	-1074	-0-	454 356	1 9	2549	3	Y	324	279	1			81

TOTAL GAS PROD: 66,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4833	-0-	-1522	-0-	744	1	3546	3	Y	494	479	1			100
							543	9									
02	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	519	1	3591	3	Y	489	528	1	1	8	60
							538	9									
03	6510	X	4440	-0-	-2070	-0-	570	1	3358	3	Y	465	477	1			48
							512	9									
04	6090	X	4357	-0-	-1733	-0-	578	1	3303	3	Y	433	417	1			64
							476	9									
05	5518	X	4238	-0-	-1280	-0-	586	1	3197	3	Y	414	340	1			138
							455	9									
06	4800	X	3842	-0-	-958	-0-	502	1	2946	3	Y	358	429	1			67
							394	9									
07	4960	X	4152	-0-	-808	-0-	619	1	3111	3	Y	384	358	1			93
							422	9									
*08	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	662	1	2998	3	Y	370	364	1			99
							407	9									
*09	4350	X	4256	-0-	-94	-0-	583	1	3221	3	Y	411	433	1			77
							452	9									
10	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	515	1	3154	3	Y	429	367	1			139
							472	9									
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	623	1	3378	3	Y	413	498	1			54
							454	9									
12	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	578	1	3238	3	Y	385	343	1			96
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 51,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,045

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	1393	1	7684	3	Y	921	862	1			187
							1013	9									
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	851	1	6372	3	Y	761	854	1	1	8	93
							837	9									
03	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	1069	1	7085	3	Y	857	861	1			89
							943	9									
04	9330	X	8932	-0-	-398	-0-	1093	1	6981	3	Y	780	752	1	1	8	116
							858	9									
05	9703	X	8050	-0-	-1653	-0-	1024	1	6233	3	Y	721	596	1			241
							793	9									
06	9390	X	7991	-0-	-1399	-0-	959	1	6297	3	Y	668	784	1			125
							735	9									
07	9083	X	8365	-0-	-718	-0-	1143	1	6455	3	Y	697	653	1			169
							767	9									
*08	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	990	1	5007	3	Y	488	526	1			131
							537	9									
*09	7620	X	6994	-0-	-626	-0-	860	1	5503	3	Y	574	597	1			108
							631	9									
10	7874	X	6277	-0-	-1597	-0-	720	1	5007	3	Y	500	446	1			162
							550	9									
*11	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	777	1	4794	3	Y	568	655	1			75
							625	9									
12	7874	X	3704	-0-	-4170	-0-	508	1	2848	3	Y	316	312	1			79
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 90,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,851

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4419	-0-	-1905	-0-	610	1	3281	3	Y	480	413	1			172
							528	9									
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	535	1	3091	3	Y	519	592	1			99
							571	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	744	1	2811	3	Y	493	437	1			155
							542	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	595	1	3291	3	Y	483	469	1			169
							531	9									
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	Y	451	374	1			246
							496	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	520	1	3033	3	Y	419	515	1			150
							461	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	567	1	2861	3	Y	404	353	1			201
							444	9									
*08	4216	X	3591	-0-	-625	-0-	604	1	2596	3	Y	355	418	1			138
							391	9									
*09	4080	X	3372	-0-	-708	-0-	531	1	2445	3	Y	360	397	1			101
							396	9									
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	577	1	3286	3	Y	452	372	1			181
							497	9									
*11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	794	1	5344	3	Y	701	650	1			232
							771	9									
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	814	1	5563	3	Y	702	696	1			238
							772	9									

TOTAL GAS PROD: 54,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,819

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3008	-0-	-92	2906	581	1	2105	3	Y	293	323	1	1	8	88
							322	9									
02	3833	X	927	-0-	-2906	-0-	294	1	478	3	Y	141	200	1	1	8	28
							155	9									
03	4588	X	408	-0-	-4180	-0-	203	1	109	3	Y	87	102	1			13
							96	9									
04	4440	X	51	-0-	-4389	-0-	22	1	29	9	Y	26	35	1			4
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					4
06	2910	X	55	-0-	-2855	-0-	13	1	28	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	299	1	884	3	Y	151	104	1			47
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	442	1	1012	3	N	611	544	1			431
							672	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	435	1	929	3	N	551	334	1			648
							606	9									
03	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	451	1	929	3	N	518	728	1			438
							570	9									
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	482	1	940	3	N	544	496	1			486
							598	9									
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	502	1	965	3	N	515	548	1			453
							567	9									
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	442	1	915	3	N	454	535	1			372
							499	9									
07	2201	N	1573	-0-	-628	-0-	427	1	710	3	N	396	343	1			425
							436	9									
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	525	1	1168	3	N	640	517	1			548
							704	9									
*09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	504	1	953	3	N	475	926	1			97
							523	9									
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	509	1	805	3	N	478	498	1			77
							526	9									
*11	2400	N	1447	-0-	-953	-0-	444	1	564	3	N	399	344	1			132
							439	9									
12	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	542	1	1008	3	N	476	379	1			229
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 23,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,057

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1170	-0-	-2271	-0-	2	1	783	3	N	350	356	1			148
							385	9									
02	3364	X	1675	-0-	-1689	-0-	31	1	1168	3	N	433	356	1	1	8	224
							476	9									
03	3596	X	1331	-0-	-2265	-0-	925	3	406	9	N	369	489	1			104
04	2190	X	1339	-0-	-851	-0-	866	3	473	9	N	430	365	1			169
05	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	115	3	405	9	N	368	345	1			192
06	1740	X	1027	-0-	-713	-0-	494	1	200	3	N	303	351	1			144
							333	9									
07	1798	X	211	-0-	-1587	-0-	44	3	167	9	N	152	176	1			120
*08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2					122
*09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	661	3	N	312	302	1			132
							343	9									
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	669	3	507	9	N	461	372	1			221
*11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	781	3	430	9	N	391	560	1			52
*12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	487	3	420	9	N	382	355	1			79

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,953

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	82	-0-	-3359	-0-	24	1	44	3	Y	13	78	1			4
							14	9									
02	3654	X	39	-0-	-3615	-0-	7	1	32	9	Y	29	28	1			5
03	3813	X	131	-0-	-3682	-0-	85	1	46	9	Y	42	38	1			9
04	3690	X	149	-0-	-3541	-0-	92	1	57	9	Y	52	27	1			34
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					34
06	330	X	26	-0-	-304	-0-	1	1	25	9	Y	23	45	1			12
07	434	X	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	9	Y	26	18	1			20
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	9	Y	18	34	1			4
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	9	Y	28	20	1			12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	35	1			5
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	9	Y	24	21	1			8
*12	3100	N	10374	-0-	7274	7274	1405	1	7650	3	Y	1199	1040	1			167
							1319	9									

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	214	1	2176	3	N	324	374	1			220
							356	9									
02	3393	X	2786	-0-	-607	-0-	172	1	2305	3	N	281	373	1			128
							309	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	227	1	2591	3	N	303	189	1			242
							333	9									
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	249	1	2738	3	N	361	375	1			228
							397	9									
05	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	245	1	1940	3	N	241	352	1			117
							265	9									
06	3240	X	2669	-0-	-571	-0-	302	1	2106	3	N	237					354
							261	9									
07	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	345	1	2481	3	N	310	372	1			292
							341	9									
*08	3503	X	2668	-0-	-835	-0-	237	1	2088	3	N	312	351	1			253
							343	9									
*09	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	312	1	2297	3	N	340	357	1			236
							374	9									
10	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	280	1	2184	3	N	365	336	1			265
							402	9									
*11	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	196	1	2190	3	N	346	481	1			130
							381	9									
12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	233	1	1981	3	N	324	181	1			273
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 34,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,744

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	660	1	2951	3	Y	347	308	1			100
							382	9									
02	4205	X	3487	-0-	-718	-0-	803	1	2363	3	Y	292	231	1			161
							321	9									
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	997	1	4274	3	Y	392	383	1	2	8	168
							431	9									
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5604	3	Y	565	605	1	1	8	127
							622	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					127
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1106	1	5271	3	Y	572	568	1			131
							629	9									
07	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	951	1	2790	3	Y	289	341	1			79
							318	9									
*08	7626	X	3575	-0-	-4051	-0-	874	1	2395	3	Y	278	224	1			133
							306	9									
*09	7380	X	3163	-0-	-4217	-0-	735	1	2142	3	Y	260	218	1			175
							286	9									
10	7254	X	3171	-0-	-4083	-0-	872	1	2014	3	Y	259	310	1			124
							285	9									
*11	7020	X	2986	-0-	-4034	-0-	932	1	1777	3	Y	252	250	1			126
							277	9									
12	4061	X	2714	-0-	-1347	-0-	855	1	1567	3	Y	265	323	1			68
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 47,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	582	1	2445	3	Y	299	232	1			86
							329	9									
02	3248	X	1371	-0-	-1877	-0-	390	1	831	3	Y	136	147	1			75
							150	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	759	1	2857	3	Y	307	249	1	1	8	132
							338	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	572	1	2318	3	Y	290	356	1	1	8	65
							319	9									
05	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	598	1	2165	3	Y	171					236
							188	9									
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	582	1	2531	3	Y	295	464	1			67
							325	9									
07	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	757	1	2142	3	Y	239	241	1			65
							263	9									
*08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	733	1	1870	3	Y	244	192	1			117
							268	9									
*09	2640	X	2567	-0-	-73	-0-	630	1	1681	3	Y	233	193	1			157
							256	9									
10	2728	X	1056	-0-	-1672	-0-	358	1	588	3	Y	100	209	1			48
							110	9									
*11	2640	X	789	-0-	-1851	-0-	341	1	343	3	Y	95	96	1			47
							105	9									
12	2728	X	828	-0-	-1900	-0-	256	1	474	3	Y	89	113	1			23
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 29,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,498

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	479	1	1713	3	Y	356	443	1			78
							392	9									
02	5075	X	1237	-0-	-3838	-0-	359	1	677	3	Y	183	176	1			85
							201	9									
03	5425	X	2771	-0-	-2654	-0-	589	1	1765	3	Y	379	345	1	1	8	118
							417	9									
04	5250	X	2168	-0-	-3082	-0-	445	1	1383	3	Y	309	311	1			116
							340	9									
05	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	604	1	1216	3	Y	372	373	1			115
							409	9									
06	2970	X	2087	-0-	-883	-0-	467	1	1393	3	Y	206	214	1			107
							227	9									
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	745	1	1711	3	Y	397	248	1			256
							437	9									
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	618	1	1326	3	Y	327	305	1			278
							360	9									
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	480	1	1079	3	Y	265	330	1			213
							292	9									
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	489	1	847	3	Y	249	287	1			175
							274	9									
*11	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	496	1	749	3	Y	235	149	1			261
							259	9									
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	529	1	998	3	Y	290	357	1			194
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3524	-0-	-630	-0-	1280	1	1719	3	N	477	581	1	1	8	132
							525	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	1157	1	1095	3	N	420	188	1			364
							462	9									
03	3286	X	2249	-0-	-1037	-0-	1241	1	509	3	N	454	571	1	1	8	246
							499	9									
04	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	1368	1	756	3	N	441	560	1			127
							485	9									
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	1236	1	926	3	N	410	381	1			156
							451	9									
06	3180	X	2748	-0-	-432	-0-	1221	1	1068	3	N	417	380	1			193
							459	9									
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	1218	1	1200	3	N	393	376	1			210
							432	9									
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	1221	1	1168	3	N	391	189	1			412
							430	9									
*09	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	1179	1	980	3	N	387	551	1			248
							426	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1238	1	1226	3	N	382	365	1			265
							420	9									
*11	2760	X	2199	-0-	-561	-0-	1136	1	631	3	N	393	376	1			282
							432	9									
12	2852	X	2090	-0-	-762	-0-	1241	1	373	3	N	433	168	1			547
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 31,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,998

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4004	-0-	-1142	-0-	20	1	3499	3	N	441	380	1			282
							485	9									
02	4814	X	2880	-0-	-1934	-0-	2497	3	383	9	N	348	382	1			248
03	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	2646	3	424	9	N	385	467	1			166
04	3870	X	1794	-0-	-2076	-0-	1530	3	264	9	N	240	370	1	1	8	35
05	3999	X	342	-0-	-3657	-0-	100	3	242	9	N	220	178	1			77
06	3870	X	1493	-0-	-2377	-0-	1263	3	230	9	N	209	171	1			115
07	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	1189	3	239	9	N	217	177	1			155
*08	3069	X	1521	-0-	-1548	-0-	1295	3	226	9	N	205	176	1			184
*09	1800	X	1641	-0-	-159	-0-	1393	3	248	9	N	225	349	1			60
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2171	3	391	9	N	355	328	1			87
*11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1374	3	273	9	N	248	175	1			160
*12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	7	1	2023	3	N	319	175	1			304
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6143	-0-	-1700	-0-	33	1	5353	3	N	688	571	1			488
							757	9									
02	7337	X	4926	-0-	-2411	-0-	4279	3	647	9	N	588	767	1	3	8	306
03	6882	X	2828	-0-	-4054	-0-	2410	3	418	9	N	380	482	1			204
04	6660	X	5618	-0-	-1042	-0-	4952	3	666	9	N	605	566	1	2	8	241
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	1					242
06	5940	X	3113	-0-	-2827	-0-	1	1	2685	3	N	388	543	1			87
							427	9									
07	5859	X	1623	-0-	-4236	-0-	1359	3	264	9	N	240	168	1			159
*08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	7771	3	1076	9	N	978	938	1			199
*09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	6463	3	947	9	N	861	753	1			307
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	5475	3	791	9	N	719	709	1			317
*11	8400	X	6015	-0-	-2385	-0-	5211	3	804	9	N	731	537	1			511
12	8680	X	6038	-0-	-2642	-0-	19	1	5221	3	N	725	882	1			354
							798	9									

TOTAL GAS PROD: 58,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,904

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	941	1	7427	3	Y	515	361	1	10	8	334
							567	9									
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	408	1	6525	3	Y	528	764	1	3	8	95
							581	9									
03	8928	X	7972	-0-	-956	-0-	555	1	6823	3	Y	540	477	1	1	8	157
							594	9									
04	8670	X	6767	-0-	-1903	-0-	484	1	5800	3	Y	439	473	1	6	8	117
							483	9									
05	8959	X	22	-0-	-8937	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	8			117
06	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	416	1	10023	3	Y	645	627	1	4	8	131
							710	9									
07	8029	X	6263	-0-	-1766	-0-	291	1	5579	3	Y	357	355	1			133
							393	9									
*08	7967	X	6606	-0-	-1361	-0-	365	1	5826	3	Y	377	370	1			140
							415	9									
*09	11160	X	6980	-0-	-4180	-0-	372	1	6153	3	Y	414	348	1			206
							455	9									
10	11501	X	6860	-0-	-4641	-0-	298	1	6131	3	Y	392	463	1			135
							431	9									
*11	11130	X	6890	-0-	-4240	-0-	410	1	6055	3	Y	386	338	1			183
							425	9									
12	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	449	1	5281	3	Y	390	387	1			186
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 82,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,984

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	473	1	8000	3	Y	650	532	1	1	8	117
							715	9									
03	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	797	1	10155	3	Y	747	646	1	1	8	217
							822	9									
04	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	670	1	8092	3	Y	569	631	1	2	8	153
							626	9									
05	9827	X	21	-0-	-9806	-0-	21	3			Y	-0-					153
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	422	1	10192	3	Y	667	683	1	1	8	136
							734	9									
07	11563	X	10916	-0-	-647	-0-	496	1	9745	3	Y	614	516	1	7	8	227
							675	9									
*08	11563	X	9404	-0-	-2159	-0-	518	1	8301	3	Y	532	561	1			198
							585	9									
*09	11190	X	6656	-0-	-4534	-0-	350	1	5884	3	Y	384	391	1			191
							422	9									
10	11563	X	8837	-0-	-2726	-0-	380	1	7907	3	Y	500	519	1			172
							550	9									
*11	11190	X	7077	-0-	-4113	-0-	431	1	6203	3	Y	403	384	1			191
							443	9									
12	10912	X	4436	-0-	-6476	-0-	323	1	3815	3	Y	271	333	1			129
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 89,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,337

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	1278 1398	1 9	6232	3	Y	1271	1141	1	4	8	295
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	861 1438	1 9	5793	3	Y	1307	1477	1			125
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	928 1453	1 9	5447	3	Y	1321	1279	1			167
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	812 1043	1 9	5285	3	Y	948	884	1			231
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	581 1156	1 9	5187	3	Y	1051	976	1			306
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	504 1106	1 9	4830	3	Y	1005	861	1	1	8	449
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	866 1095	1 9	4874	3	Y	995	1248	1			196
*08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1535 1157	1 9	4844	3	Y	1052	999	1			249
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	1224 1067	1 9	4669	3	Y	970	881	1			338
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	911 939	1 9	4003	3	Y	854	845	1			347
*11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	725 1351	1 9	5362	3	Y	1228	1426	1			149
*12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	717 1254	1 9	4921	3	Y	1140	1229	1			60

TOTAL GAS PROD: 86,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,142

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	465 4477	1 9	37809	3	N	4070	4068 2	0 8	1	1	-0-
02	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	435 4827	1 9	34160	3	N	4388	4382	0	6	8	-0-
03	40207	X	40207	-0-	-0-	-0-	465 4335	1 9	35407	3	N	3941	3939	0	2	8	-0-
04	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	450 3882	1 9	32838	3	N	3529	3527	0	2	8	-0-
05	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	465 3248	1 9	30960	3	N	2953	2941	0	12	8	-0-
06	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	450 2616	1 9	26342	3	N	2378	2372	0	5	8	1
07	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	465 2398	1 9	25499	3	N	2180	2085	0	57	1	39
*08	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	465 2339	1 9	23912	3	N	2126	1608 1	0 8	409	1	147
*09	15390	X	3023	-0-	-12367	-0-	449 292	1 9	2282	3	N	265	315	1			97
10	15903	X	97	-0-	-15806	-0-	78	1	19	9	N	17	106	1			8
*11	15390	X	74	-0-	-15316	-0-	45	1	29	9	N	26					34
12	15903	X	188	-0-	-15715	-0-	32 15	1 9	141	3	N	14	28	1			20

TOTAL GAS PROD: 282,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,887

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3777	-0-	-1338	-0-	592	1	2699	3	N	442	616	1			140
							486	9									
02	4437	X	3165	-0-	-1272	-0-	697	1	2015	3	N	412	362	1			190
							453	9									
03	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	770	1	2056	3	N	446	437	1			199
							491	9									
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	957	1	2206	3	N	437	544	1			92
							481	9									
05	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	965	1	2184	3	N	463	351	1	1	8	203
							509	9									
06	3720	X	3182	-0-	-538	-0-	902	1	1844	3	N	396	274	1			325
							436	9									
07	4185	X	2961	-0-	-1224	-0-	600	1	1903	3	N	416	481	1			260
							458	9									
*08	4154	X	2434	-0-	-1720	-0-	512	1	1560	3	N	329	496	1			93
							362	9									
*09	3690	X	1204	-0-	-2486	-0-	190	1	804	3	N	191	208	1			76
							210	9									
10	3658	X	1563	-0-	-2095	-0-	466	1	801	3	N	269	283	1			62
							296	9									
*11	3180	X	532	-0-	-2648	-0-	159	1	196	3	N	161					223
							177	9									
12	2976	X	700	-0-	-2276	-0-	115	1	512	3	N	66	181	1			108
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	665	-0-	-11022	-0-	110	1	134	3	Y	383	623	1	6	8	88
							421	9									
02	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	1283	1	8917	3	Y	1897	1804	1			181
							2087	9									
03	9300	X	9263	-0-	-37	-0-	1098	1	6492	3	Y	1521	1510	1			192
							1673	9									
04	9000	X	2542	-0-	-6458	-0-	318	1	1690	3	Y	485	559	1			118
							534	9									
05	9300	X	2225	-0-	-7075	-0-	214	1	1528	3	Y	439	429	1			128
							483	9									
06	9000	X	2041	-0-	-6959	-0-	183	1	1428	3	Y	391	344	1			175
							430	9									
07	9300	X	1401	-0-	-7899	-0-	228	1	810	3	Y	330	440	1			65
							363	9									
*08	1953	X	685	-0-	-1268	-0-	325	1	97	3	Y	239	247	1			57
							263	9									
*09	1890	X	512	-0-	-1378	-0-	201	1	83	3	Y	207	192	1			72
							228	9									
10	1953	X	1102	-0-	-851	-0-	238	1	523	3	Y	310	256	1			126
							341	9									
*11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	1084	1	8056	3	Y	1862	1762	1			226
							2048	9									
*12	3100	N	13817	-0-	10717	10717	1450	1	9960	3	Y	2188	2299	1			115
							2407	9									

TOTAL GAS PROD: 57,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	646	1	2660	3	Y	420	515	1			92
							462	9									
02	2842	X	934	-0-	-1908	-0-	382	1	374	3	Y	162	179	1			75
							178	9									
03	3038	X	1223	-0-	-1815	-0-	376	1	615	3	Y	211	220	1			66
							232	9									
04	2940	X	1893	-0-	-1047	-0-	444	1	1135	3	Y	285	244	1			107
							314	9									
05	3038	X	1715	-0-	-1323	-0-	584	1	814	3	Y	288	306	1			89
							317	9									
06	2940	X	995	-0-	-1945	-0-	323	1	534	3	Y	125	149	1			65
							138	9									
07	2697	X	259	-0-	-2438	-0-	182	1	77	9	Y	70	90	1			45
*08	1550	X	67	-0-	-1483	-0-	49	1	18	9	Y	16	47	1			14
*09	1500	X	278	-0-	-1222	-0-	116	1	68	3	Y	85	31	1			68
							94	9									
10	744	N	154	-0-	-590	-0-	101	1	53	9	Y	48	82	1			34
*11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-	29	1			5
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5287	-0-	-2432	-0-	831	1	4067	3	N	354	389	1			96
							389	9									
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1249	1	4398	3	N	366	266	1	1	8	195
							403	9									
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	2093	1	7242	3	N	590	543	1	2	8	240
							649	9									
04	5340	X	4502	-0-	-838	-0-	1109	1	3019	3	N	340	467	1			113
							374	9									
05	6479	X	2875	-0-	-3604	-0-	696	1	1991	3	N	171	1	8			283
							188	9									
06	9210	X	3585	-0-	-5625	-0-	949	1	2339	3	N	270	402	1			151
							297	9									
07	9517	X	7981	-0-	-1536	-0-	1555	1	5961	3	N	423	372	1	1	8	201
							465	9									
*08	9517	X	7066	-0-	-2451	-0-	1416	1	5251	3	N	363	421	1	1	8	142
							399	9									
*09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	935	1	4492	3	N	352	297	1			197
							387	9									
10	7998	X	5994	-0-	-2004	-0-	1578	1	4052	3	N	331	342	1			186
							364	9									
*11	7710	X	5695	-0-	-2015	-0-	960	1	4376	3	N	326	384	1			128
							359	9									
12	7967	X	6171	-0-	-1796	-0-	1052	1	4692	3	N	388	362	1			154
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 71,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,274

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	5507	-0-	-5374	-0-	872	1	4248	3	N	352	404	1			97
							387	9									
02	9454	X	687	-0-	-8767	-0-	196	1	430	3	N	55	113	1			39
							61	9									
03	8680	X	514	-0-	-8166	-0-	187	1	279	3	N	44	65	1			18
							48	9									
04	7830	X	963	-0-	-6867	-0-	325	1	549	3	N	81	72	1			27
							89	9									
05	5518	X	821	-0-	-4697	-0-	302	1	422	3	N	88	1	8			114
							97	9									
06	5340	X	973	-0-	-4367	-0-	345	1	527	3	N	92	151	1			55
							101	9									
07	1333	X	877	-0-	-456	-0-	243	1	565	3	N	63	78	1			40
							69	9									
*08	1240	X	917	-0-	-323	-0-	239	1	608	3	N	64	79	1			25
							70	9									
*09	1350	X	1141	-0-	-209	-0-	229	1	807	3	N	95	68	1			52
							105	9									
10	1240	X	769	-0-	-471	-0-	298	1	395	3	N	69	82	1			39
							76	9									
*11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1560	1	7520	3	N	567	444	1			162
							624	9									
*12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1516	1	6760	3	N	585	522	1			225
							644	9									

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9727	-0-	6627	6627	560	1	7723	3	Y	1313	1293	1			115
							1444	9									
02	2900	N	12932	-0-	10032	16659	674	1	10197	3	Y	1874	1656	1			333
							2061	9									
03	3100	N	10503	-0-	7403	24062	644	1	8104	3	Y	1595	1650	1			278
							1755	9									
04	32885	X	8823	-0-	-24062	-0-	564	1	6760	3	Y	1363	1310	1			331
							1499	9									
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	673	1	6172	3	Y	1275	1268	1			338
							1403	9									
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	680	1	5465	3	Y	1157	1054	1	1	8	440
							1273	9									
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	681	1	5540	3	Y	1123	1405	1			158
							1235	9									
*08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	570	1	5559	3	Y	1045	884	1			319
							1150	9									
*09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	624	1	5125	3	Y	970	1076	1			213
							1067	9									
10	6851	X	6313	-0-	-538	-0-	547	1	4700	3	Y	969	890	1			292
							1066	9									
*11	6630	X	5750	-0-	-880	-0-	366	1	4368	3	Y	924	1037	1			179
							1016	9									
12	6851	X	5945	-0-	-906	-0-	517	1	4392	3	Y	942	813	1			308
							1036	9									

TOTAL GAS PROD: 97,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,550

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6541	-0-	-3844	-0-	1067	1	4876	3	Y	544	413	1			179
							598	9									
02	9715	X	6729	-0-	-2986	-0-	936	1	5147	3	Y	587	687	1	1	8	78
							646	9									
03	7037	X	5798	-0-	-1239	-0-	1149	1	4069	3	Y	527	440	1			165
							580	9									
04	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	948	1	3536	3	Y	457	527	1			95
							503	9									
05	7192	X	36	-0-	-7156	-0-	36	3			Y	-0-					95
06	6960	X	4913	-0-	-2047	-0-	541	1	3978	3	Y	358	419	1			34
							394	9									
07	7192	X	6448	-0-	-744	-0-	924	1	5016	3	Y	462	385	1			111
							508	9									
*08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1083	1	4743	3	Y	496	524	1			83
							546	9									
*09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	997	1	4371	3	Y	494	464	1			113
							543	9									
10	6355	X	5245	-0-	-1110	-0-	754	1	4040	3	Y	410	403	1			120
							451	9									
*11	6240	X	5860	-0-	-380	-0-	1005	1	4360	3	Y	450	437	1			133
							495	9									
12	6448	X	2711	-0-	-3737	-0-	441	1	2014	3	Y	233	320	1			46
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 61,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	4467	-0-	-6321	-0-	776	1	3273	3	Y	380	310	1			125
							418	9									
02	10092	X	5878	-0-	-4214	-0-	808	1	4502	3	Y	516	571	1	1	8	69
							568	9									
03	10602	X	3354	-0-	-7248	-0-	614	1	2377	3	Y	330	295	1			104
							363	9									
04	10260	X	3627	-0-	-6633	-0-	716	1	2535	3	Y	342	375	1			71
							376	9									
05	9083	X	36	-0-	-9047	-0-	36	3			Y	-0-					71
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1107	1	8162	3	Y	856	846	1			81
							942	9									
07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1133	1	6014	3	Y	599	536	1			144
							659	9									
*08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1150	1	5137	3	Y	525	581	1			88
							578	9									
*09	10350	X	7068	-0-	-3282	-0-	1117	1	5393	3	Y	507	479	1			116
							558	9									
10	10540	X	7413	-0-	-3127	-0-	1056	1	5695	3	Y	602	542	1			176
							662	9									
*11	10200	X	5468	-0-	-4732	-0-	953	1	3998	3	Y	470	507	1			139
							517	9									
12	7812	X	7287	-0-	-525	-0-	1175	1	5439	3	Y	612	629	1			122
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 69,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	86	1	66	9	Y	60	54	1			18
02	348	N	150	-0-	-198	-0-	83	1	67	9	Y	61	67	1			12
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	108	1	69	9	Y	63	65	1			10
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	145	1	96	9	Y	87	84	1			13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	105	1	108	9	Y	98	98	1			13
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	134	1	92	9	Y	84	76	1			21
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	161	1	84	9	Y	76	77	1			20
*09	630	N	160	-0-	-470	-0-	101	1	59	9	Y	54	53	1			21
10	620	N	177	-0-	-443	-0-	102	1	75	9	Y	68	66	1			23
*11	510	N	164	-0-	-346	-0-	94	1	70	9	Y	64	69	1			18
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	95	1	265	3	Y	54	55	1			17
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3802	-0-	-3793	-0-	565	1	2622	3	Y	559	412	1			201
							615	9									
02	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1193	1	9188	3	Y	1556	1506	1	2	8	249
							1712	9									
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1040	1	7014	3	Y	1307	1362	1			194
							1438	9									
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	934	1	6059	3	Y	1206	1136	1			264
							1327	9									
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	911	1	5686	3	Y	1076	1266	1			74
							1184	9									
06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	892	1	5930	3	Y	1039	692	1			421
							1143	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	991	1	5678	3	Y	1068	1282	1			207
							1175	9									
*08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1041	1	5455	3	Y	1053	1036	1			224
							1158	9									
*09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	812	1	5117	3	Y	1064	998	1			290
							1170	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	765	1	5148	3	Y	1146	1318	1			118
							1261	9									
*11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	861	1	5062	3	Y	1090	1022	1			186
							1199	9									
*12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	893	1	5005	3	Y	1179	1217	1			148
							1297	9									

TOTAL GAS PROD: 93,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,343

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	540	1	2389	3	N	227	263	1			60
							250	9									
02	2900	N	3417	-0-	517	517	784	1	2361	3	N	247	177	1			130
							272	9									
03	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	701	1	1888	3	N	192	243	1	1	8	78
							211	9									
04	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	677	1	1394	3	N	218	224	1			72
							240	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	891	1	2553	3	N	216	1	8			287
							238	9									
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	1014	1	2461	3	N	284	412	1			159
							312	9									
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	844	1	3016	3	N	227	261	1	1	8	124
							250	9									
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	846	1	2988	3	N	237	268	1			93
							261	9									
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	547	1	2457	3	N	200	180	1			113
							220	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	981	1	2340	3	N	200	201	1			112
							220	9									
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	581	1	2488	3	N	235	259	1			88
							259	9									
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	564	1	2514	3	N	241	233	1			96
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 40,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	173	-0-	-1997	-0-	13	1	160	9	N	145	174	1	32	8	149
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	9	N	104	19	8			234
03	248	N	57	-0-	-191	-0-	13	1	44	9	N	40	30	8			244
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	1	1	31	9	N	28	173	1	28	8	71
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29	29	8			71
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	20	20	8			71
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	5	5	8			71
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			71
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					225

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	797	1	7234	3	Y	1699	1743	1			91
							1869	9									
02	8439	X	8243	-196		-0-	747	1	5943	3	Y	1412	1292	1	3	8	208
							1553	9									
03	9827	X	8585	-1242		-0-	774	1	6077	3	Y	1576	1595	1	8	8	181
							1734	9									
04	9990	X	7937	-2053		-0-	670	1	5663	3	Y	1458	1439	1	1	8	199
							1604	9									
05	10323	X	7839	-2484		-0-	675	1	5624	3	Y	1400	1469	1	1	8	129
							1540	9									
06	9570	X	8124	-1446		-0-	728	1	5853	3	Y	1403	1387	1	3	8	142
							1543	9									
07	8804	X	8516	-288		-0-	740	1	6177	3	Y	1454	1482	1	1	8	113
							1599	9									
*08	8587	X	7728	-859		-0-	649	1	5527	3	Y	1411	1407	1			117
							1552	9									
*09	7950	X	6597	-1353		-0-	626	1	4631	3	Y	1218	1225	1	1	8	109
							1340	9									
10	8401	X	6671	-1730		-0-	645	1	4708	3	Y	1198	1179	1			128
							1318	9									
*11	8250	X	6421	-1829		-0-	687	1	4415	3	Y	1199	1241	1			86
							1319	9									
12	8525	X	7005	-1520		-0-	748	1	4819	3	Y	1307	1295	1			98
							1438	9									

TOTAL GAS PROD: 93,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,735

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8960	-0-	-1952	-0-	66	1	6979	3	Y	1741	1790	1			59
							1915	9									
02	10121	X	989	-0-	-9132	-0-	10	1	663	3	Y	287	341	1	1	8	4
							316	9									
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	52	1	7560	3	Y	1388	1255	1	2	8	135
							1527	9									
04	10320	X	9096	-0-	-1224	-0-	78	1	7233	3	Y	1623	1693	1	1	8	64
							1785	9									
05	10664	X	8732	-0-	-1932	-0-	115	1	6908	3	Y	1554	1494	1	1	8	123
							1709	9									
06	8910	X	7937	-0-	-973	-0-	171	1	6204	3	Y	1420	1323	1	1	8	219
							1562	9									
07	9548	X	8496	-0-	-1052	-0-	181	1	6610	3	Y	1550	1654	1			115
							1705	9									
*08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	219	1	6431	3	Y	1487	1529	1			73
							1636	9									
*09	7470	X	4563	-0-	-2907	-0-	43	1	3540	3	Y	891	856	1			108
							980	9									
10	7719	X	5255	-0-	-2464	-0-	48	1	4097	3	Y	1009	988	1			129
							1110	9									
*11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	75	1	6272	3	Y	1513	1511	1			131
							1664	9									
*12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	82	1	6822	3	Y	1417	1421	1			127
							1559	9									

TOTAL GAS PROD: 87,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,880

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9318	-0-	-1191	-0-	1651 1829	1 9	5838	3	Y	1663	1802	1			179
02	8613	X	7803	-0-	-810	-0-	981 1716	1 9	5106	3	Y	1560	1526	1	2	8	211
03	8122	X	1639	-0-	-6483	-0-	249 547	1 9	843	3	Y	497	538	1	2	8	168
04	8190	X	446	-0-	-7744	-0-	145 166	1 9	135	3	Y	151					319
05	9331	X	507	-0-	-8824	-0-	197 134	1 9	176	3	Y	122	160	1			281
06	9030	X	386	-0-	-8644	-0-	137 113	1 9	136	3	Y	103	168	1			216
07	8339	X	2211	-0-	-6128	-0-	658 661	1 9	892	3	Y	601	549	1			268
*08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1222 1170	1 9	2260	3	Y	1064	944	1			388
*09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	271 644	1 9	1300	3	Y	585	843	1			130
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	627 1098	1 9	2706	3	Y	998	943	1			185
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	291 919	1 9	2085	3	Y	835	735	1			285
*12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	92 171	1 9	503	3	Y	155	165	1			275

TOTAL GAS PROD: 37,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,334

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14942	-0-	14942	100034	886 1619	1 9	12437	3	N	1472	1467	1			329
02	113798	X	13764	-0-	-100034	-0-	823 1573	1 9	11368	3	N	1430	1507	1			252
03	15004	X	14234	-0-	-770	-0-	1279 1384	1 9	11571	3	N	1258	1111	1			399
04	14520	X	14256	-0-	-264	-0-	1384 1436	1 9	11436	3	N	1305	1495	1			209
05	15004	X	6	-0-	-14998	-0-	6	1			N	-0-					209
06	14460	X	1216	-0-	-13244	-0-	239 220	1 9	757	3	N	200					409
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	1422 2091	1 9	17720	3	N	1901	1876	1	2	8	432
*08	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	1072 1758	1 9	14574	3	N	1598	1716	1			314
*09	14250	X	14151	-0-	-99	-0-	691 1362	1 9	12098	3	N	1238	1127	1			425
10	15004	X	14471	-0-	-533	-0-	726 1289	1 9	12456	3	N	1172	1268	1			329
*11	14520	X	13048	-0-	-1472	-0-	742 1384	1 9	10922	3	N	1258	1220	1			367
12	15004	X	12270	-0-	-2734	-0-	849 1371	1 9	10050	3	N	1246	1259	1			354

TOTAL GAS PROD: 150,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,078

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	216	1	1593	3	Y	474	558	1			25
							521	9									
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	112	1	471	3	Y	320	298	1			47
							352	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	603	1	4602	3	Y	1278	1177	1			148
							1406	9									
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	753	1	6252	3	Y	1640	1564	1			224
							1804	9									
05	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	1092	1	15706	3	Y	1307	1410	1			121
							1438	9									
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	786	1	14288	3	Y	543	609	1			55
							597	9									
07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	823	1	14375	3	Y	1141	1108	1			88
							1255	9									
08	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	12408	1	915	3	Y	1374	1348	1			114
							1511	9									
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	644	1	4754	3	Y	1231	1235	1			110
							1354	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	652	1	4873	3	Y	1204	1186	1			128
							1324	9									
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	398	1	2562	3	Y	757	831	1			54
							833	9									
*12	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	155	1	1005	3	Y	358	385	1			27
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 102,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,627

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5841	-0-	-4451	-0-	44	1	4636	3	Y	1055	1090	1			36
							1161	9									
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	66	1	6580	3	Y	1316	1330	1	7	8	15
							1448	9									
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	50	1	7315	3	Y	1337	1217	1	2	8	133
							1471	9									
04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	77	1	7129	3	Y	1531	1603	1	1	8	60
							1684	9									
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	111	1	6654	3	Y	1436	1381	1	1	8	114
							1580	9									
06	7620	X	6080	-0-	-1540	-0-	132	1	4785	3	Y	1057	1006	1	1	8	164
							1163	9									
07	7874	X	6764	-0-	-1110	-0-	145	1	5311	3	Y	1189	1268	1			85
							1308	9									
*08	9145	X	7160	-0-	-1985	-0-	192	1	5607	3	Y	1237	1268	1			54
							1361	9									
*09	8850	X	7133	-0-	-1717	-0-	68	1	5700	3	Y	1241	1177	1			118
							1365	9									
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	109	1	9689	3	Y	2140	2050	1			208
							2354	9									
*11	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	115	1	9582	3	Y	2161	2211	1			158
							2377	9									
*12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	110	1	9137	3	Y	1914	1926	1			146
							2105	9									

TOTAL GAS PROD: 102,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,614

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9385	-0-	-938	-0-	69	1	7360	3	Y	1778	1819	1			60
							1956	9									
02	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	61	1	6096	3	Y	1292	1331	1	6	8	15
							1421	9									
03	8370	X	6854	-0-	-1516	-0-	39	1	5664	3	Y	1046	955	1	1	8	105
							1151	9									
04	8100	X	7318	-0-	-782	-0-	63	1	5801	3	Y	1322	1374	1	1	8	52
							1454	9									
05	8370	X	7377	-0-	-993	-0-	97	1	5819	3	Y	1328	1274	1	1	8	105
							1461	9									
06	8100	X	7155	-0-	-945	-0-	153	1	5586	3	Y	1287	1193	1	1	8	198
							1416	9									
07	8091	X	7439	-0-	-652	-0-	157	1	5785	3	Y	1361	1458	1			101
							1497	9									
*08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	183	1	5354	3	Y	1255	1293	1			63
							1381	9									
*09	6240	X	6020	-0-	-220	-0-	57	1	4720	3	Y	1130	1075	1			118
							1243	9									
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	59	1	5092	3	Y	1240	1216	1			142
							1364	9									
*11	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	52	1	4232	3	Y	1098	1137	1			103
							1208	9									
*12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	64	1	5337	3	Y	1179	1175	1			107
							1297	9									

TOTAL GAS PROD: 84,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,316

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	478 2131	1 9	7645	3	Y	1937	1804	1			284
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	400 1933	1 9	6501	3	Y	1757	1803	1	2	8	236
03	10633	X	8524	-0-	-2109	-0-	385 1711	1 9	6428	3	Y	1555	1544	1	7	8	240
04	10140	X	8341	-0-	-1799	-0-	359 1621	1 9	6361	3	Y	1474	1567	1	5	8	142
05	10478	X	9409	-0-	-1069	-0-	411 1728	1 9	7270	3	Y	1571	1610	1	4	8	99
06	9930	X	7460	-0-	-2470	-0-	331 1362	1 9	5767	3	Y	1238	1169	1	2	8	166
07	9455	X	8166	-0-	-1289	-0-	392 1462	1 9	6312	3	Y	1329	1425	1	1	8	69
*08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	368 1387	1 9	6333	3	Y	1261	1247	1			83
*09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	358 1187	1 9	5578	3	Y	1079	1061	1			101
10	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	376 1136	1 9	5221	3	Y	1033	1059	1			75
*11	6930	X	6781	-0-	-149	-0-	367 1140	1 9	5274	3	Y	1036	993	1			118
12	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	385 1229	1 9	5097	3	Y	1117	1178	1			57

TOTAL GAS PROD: 96,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,387

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9220	-0-	-3955	-0-	430 1983	1 9	6807	3	Y	1803	1692	1			264
02	10643	X	8227	-0-	-2416	-0-	374 1871	1 9	5982	3	Y	1701	1735	1	2	8	228
03	10788	X	8263	-0-	-2525	-0-	369 1766	1 9	6128	3	Y	1605	1577	1	8	8	248
04	10290	X	7973	-0-	-2317	-0-	346 1605	1 9	6022	3	Y	1459	1562	1	5	8	140
05	10633	X	7911	-0-	-2722	-0-	349 1529	1 9	6033	3	Y	1390	1439	1	4	8	87
06	8910	X	7681	-0-	-1229	-0-	341 1461	1 9	5879	3	Y	1328	1235	1	2	8	178
07	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	379 1462	1 9	5995	3	Y	1329	1437	1	1	8	69
*08	7006	X	6944	-0-	-62	-0-	319 1253	1 9	5372	3	Y	1139	1133	1			75
*09	6780	X	6731	-0-	-49	-0-	339 1177	1 9	5215	3	Y	1070	1045	1			100
10	7006	X	6290	-0-	-716	-0-	355 1111	1 9	4824	3	Y	1010	1037	1			73
*11	6780	X	6093	-0-	-687	-0-	333 1089	1 9	4671	3	Y	990	950	1			113
12	7006	X	6125	-0-	-881	-0-	347 1174	1 9	4604	3	Y	1067	1126	1			54

TOTAL GAS PROD: 89,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	16438	-0-	-3495	-0-	972	1	13667	3	Y	1635	1812	1			166
							1799	9									
02	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	993	1	13867	3	Y	1438	1484	1	2	8	118
							1582	9									
03	16988	X	12556	-0-	-4432	-0-	1109	1	10369	3	Y	980	1017	1			81
							1078	9									
04	16440	X	15694	-0-	-746	-0-	1522	1	12560	3	Y	1465	1420	1	1	8	125
							1612	9									
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					125
06	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	3481	1	18382	3	Y	1624	1276	1	1	8	472
							1786	9									
07	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	1156	1	14508	3	Y	1327	1672	1	1	8	126
							1460	9									
*08	16213	X	14794	-0-	-1419	-0-	913	1	12444	3	Y	1306	1267	1			165
							1437	9									
*09	17400	X	15672	-0-	-1728	-0-	760	1	13285	3	Y	1479	1434	1			210
							1627	9									
10	17980	X	13251	-0-	-4729	-0-	660	1	11282	3	Y	1190	1125	1			275
							1309	9									
*11	17400	X	14444	-0-	-2956	-0-	828	1	12188	3	Y	1298	1341	1			232
							1428	9									
12	17112	X	13040	-0-	-4072	-0-	922	1	10972	3	Y	1042	982	1			292
							1146	9									

TOTAL GAS PROD: 173,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,784

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	5317	-0-	-4386	-0-	481	1	3611	3	Y	1114	1161	1			119
							1225	9									
02	6467	X	147	-0-	-6320	-0-	13	1	134	9	Y	122	214	1			27
03	6913	X	148	-0-	-6765	-0-	12	1	136	9	Y	124	121	1			30
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	775	1	5675	3	Y	1824	1685	1			169
							2006	9									
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	782	1	6136	3	Y	1733	1754	1			148
							1906	9									
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	757	1	5311	3	Y	1535	1437	1			246
							1689	9									
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	718	1	5052	3	Y	1480	1627	1			99
							1628	9									
*08	6944	X	3759	-0-	-3185	-0-	420	1	2533	3	Y	733	733	1			99
							806	9									
*09	6720	X	3356	-0-	-3364	-0-	288	1	2199	3	Y	790	823	1			66
							869	9									
10	6944	X	4505	-0-	-2439	-0-	296	1	3033	3	Y	1069	1033	1			102
							1176	9									
*11	6720	X	4339	-0-	-2381	-0-	315	1	2879	3	Y	1041	1027	1			116
							1145	9									
12	6944	X	4649	-0-	-2295	-0-	325	1	3181	3	Y	1039	1004	1			151
							1143	9									

TOTAL GAS PROD: 58,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15686	-0-	-2046	-0-	926	1	13016	3	Y	1585	1763	1			161
							1744	9									
02	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	953	1	13302	3	Y	1277	1329	1	4	8	105
							1405	9									
03	15748	X	9810	-0-	-5938	-0-	891	1	8055	3	Y	785	824	1	1	8	65
							864	9									
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	4	65	1	4	8	-0-
05	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-
06	15240	X	30	-0-	-15210	-0-	2	1	28	9	Y	25	18	1			7
07	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	28	32	1			3
*08	9796	X	9154	-0-	-642	-0-	599	1	7567	3	Y	898	787	1			114
							988	9									
*09	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	1115	1	19619	3	Y	2136	1946	1			304
							2350	9									
10	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	1044	1	18023	3	Y	1813	1698	1			419
							1994	9									
*11	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	1030	1	15355	3	Y	1563	1703	1			279
							1719	9									
*12	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	1175	1	13923	3	Y	1445	1319	1			405
							1590	9									

TOTAL GAS PROD: 129,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,559

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13443	-0-	-1499	-0-	1145	1	9566	3	Y	2484	2483	1			262
							2732	9									
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	1313	1	8602	3	Y	2179	2237	1			204
							2397	9									
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1330	1	8942	3	Y	2344	2279	1	2	8	267
							2578	9									
04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	1113	1	8379	3	Y	2418	2452	1			233
							2660	9									
05	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	1072	1	8631	3	Y	2376	2397	1	1	8	211
							2614	9									
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1096	1	7979	3	Y	2203	2056	1	1	8	357
							2423	9									
07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	1062	1	7806	3	Y	2171	2380	1			148
							2388	9									
*08	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	1277	1	8617	3	Y	2111	2036	1			223
							2322	9									
*09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	813	1	8352	3	Y	2062	2117	1			168
							2268	9									
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	668	1	7685	3	Y	2273	2225	1			216
							2500	9									
*11	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	695	1	7363	3	Y	2148	2125	1			239
							2363	9									
*12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	657	1	6433	3	Y	1932	1887	1			284
							2125	9									

TOTAL GAS PROD: 139,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,701

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	10375	-0-	-4226	-0-	915 2242	1 9	7218	3	Y	2038	2038	1			215
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	1152 2159	1 9	7152	3	Y	1963	1997	1			181
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1185 2412	1 9	7567	3	Y	2193	2128	1	1	8	245
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	952 2356	1 9	6763	3	Y	2142	2180	1			207
05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	976 2455	1 9	7422	3	Y	2232	2237	1	6	8	196
06	9540	X	9377	-0-	-163	-0-	931 2142	1 9	6304	3	Y	1947	1825	1			318
07	9858	X	9629	-0-	-229	-0-	938 2177	1 9	6514	3	Y	1979	2163	1			134
*08	8184	X	2622	-0-	-5562	-0-	326 715	1 9	1581	3	Y	650	675	1			109
*09	7920	X	1132	-0-	-6788	-0-	139 521	1 9	472	3	Y	474	543	1	3	8	37
10	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	662 2544	1 9	7360	3	Y	2313	2131	1			219
*11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	654 2250	1 9	6780	3	Y	2045	2035	1			229
*12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	661 2156	1 9	6471	3	Y	1960	1901	1			288

TOTAL GAS PROD: 105,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,936

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12471	-0-	-1200	-0-	1090 2592	1 9	8789	3	Y	2356	2345	1			248
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1218 2274	1 9	7645	3	Y	2067	2121	1			194
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	1161 2331	1 9	7439	3	Y	2119	2069	1			244
04	9660	X	8475	-0-	-1185	-0-	808 2034	1 9	5633	3	Y	1849	1913	1			180
05	9982	X	8011	-0-	-1971	-0-	737 1876	1 9	5398	3	Y	1705	1730	1			155
06	9660	X	7323	-0-	-2337	-0-	741 1727	1 9	4855	3	Y	1570	1466	1			259
07	9982	X	7233	-0-	-2749	-0-	722 1680	1 9	4831	3	Y	1527	1677	1			109
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	896 1668	1 9	5743	3	Y	1516	1463	1			162
*09	6450	X	5843	-0-	-607	-0-	446 1263	1 9	4134	3	Y	1148	1217	1			93
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	456 1758	1 9	5019	3	Y	1598	1539	1			152
*11	6450	X	5514	-0-	-936	-0-	391 1417	1 9	3706	3	Y	1288	1293	1			147
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	488 1689	1 9	4792	3	Y	1535	1459	1			223

TOTAL GAS PROD: 99,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,278

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	28581	-0-	-8836	-0-	465	1	26532	3	Y	1440	1436	0	41	1	-0-
							1584	9					4	8			
02	33031	X	25935	-0-	-7096	-0-	435	1	23969	3	Y	1392	1369	0	23	8	-0-
							1531	9									
03	33139	X	26825	-0-	-6314	-0-	465	1	24803	3	Y	1415	1367	0	39	1	8
							1557	9					1	8			
04	29760	X	24519	-0-	-5241	-0-	450	1	22638	3	Y	1301	1194	0	91	1	8
							1431	9					16	8			
05	29729	X	24324	-0-	-5405	-0-	465	1	22465	3	Y	1267	1267	0			8
							1394	9									
06	27660	X	22715	-0-	-4945	-0-	812	1	20591	3	Y	1193	6	0	1105	1	89
							1312	9					1	8			
07	27683	X	26249	-0-	-1434	-0-	955	1	23934	3	Y	1236	1235	1	1	8	89
							1360	9									
*08	26753	X	23082	-0-	-3671	-0-	960	1	20845	3	Y	1161	1151	1	1	8	98
							1277	9									
*09	24510	X	19879	-0-	-4631	-0-	904	1	17813	3	Y	1056	1028	1	1	8	125
							1162	9									
10	26784	X	16381	-0-	-10403	-0-	736	1	14677	3	Y	880	940	1			65
							968	9									
*11	25410	X	15745	-0-	-9665	-0-	745	1	14095	3	Y	823	797	1			91
							905	9									
12	26257	X	17953	-0-	-8304	-0-	948	1	16075	3	Y	845	771	1			165
							930	9									

TOTAL GAS PROD: 272,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,009

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34627	X	29375	-0-	-5252	-0-	465	1	27703	3	Y	1097	1093	0	41	1	-0-
							1207	9					4	8			
02	28884	X	26380	-0-	-2504	-0-	435	1	24856	3	Y	990	966	0	24	8	-0-
							1089	9									
03	29884	X	26663	-0-	-3221	-0-	465	1	25043	3	Y	1050	999	0	41	1	9
							1155	9					1	8			
04	28830	X	24799	-0-	-4031	-0-	450	1	23251	3	Y	998	882	0	99	1	9
							1098	9					17	8			
05	29791	X	24036	-0-	-5755	-0-	465	1	22701	3	Y	791	791	0			9
							870	9									
06	28410	X	18691	-0-	-9719	-0-	654	1	16944	3	Y	994	3	0	925	1	74
							1093	9					1	8			
07	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	1056	1	26899	3	Y	1400	1372	1	1	8	101
							1540	9									
*08	26598	X	24172	-0-	-2426	-0-	978	1	21833	3	Y	1237	1233	1	1	8	104
							1361	9									
*09	24780	X	19819	-0-	-4961	-0-	871	1	17746	3	Y	1093	1067	1	1	8	129
							1202	9									
10	29605	X	20610	-0-	-8995	-0-	899	1	18455	3	Y	1142	1187	1			84
							1256	9									
*11	28530	X	18675	-0-	-9855	-0-	824	1	16695	3	Y	1051	1019	1			116
							1156	9									
12	29481	X	17125	-0-	-12356	-0-	903	1	15320	3	Y	820	776	1			160
							902	9									

TOTAL GAS PROD: 279,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,663

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	756	1	18599	3	Y	2282	2084	1	4	8	226
							2510	9									
02	24534	X	22185	-0-	-2349	-0-	758	1	18877	3	Y	2318	2457	1	8	8	79
							2550	9									
03	25699	X	21663	-0-	-4036	-0-	745	1	18497	3	Y	2201	2060	1			220
							2421	9									
04	24870	X	20478	-0-	-4392	-0-	994	1	17140	3	Y	2131	2242	1	12	8	97
							2344	9									
05	23715	X	20128	-0-	-3587	-0-	1015	1	16772	3	Y	2128	2129	1	15	8	81
							2341	9									
06	22950	X	18249	-0-	-4701	-0-	605	1	15602	3	Y	1856	1840	1	1	8	96
							2042	9									
07	23715	X	18779	-0-	-4936	-0-	628	1	16011	3	Y	1945	1912	1	1	8	128
							2140	9									
*08	21669	X	18157	-0-	-3512	-0-	694	1	15490	3	Y	1794	1715	1	1	8	206
							1973	9									
*09	20460	X	16794	-0-	-3666	-0-	704	1	14295	3	Y	1632	1681	1	1	8	156
							1795	9									
10	20119	X	17481	-0-	-2638	-0-	721	1	14821	3	Y	1763	1807	1			112
							1939	9									
*11	18240	X	16848	-0-	-1392	-0-	705	1	14306	3	Y	1670	1618	1			164
							1837	9									
12	18786	X	16023	-0-	-2763	-0-	798	1	13555	3	Y	1518	1412	1			270
							1670	9									

TOTAL GAS PROD: 228,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,238

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	20856	-0-	-18049	-0-	756	1	18858	3	Y	1129	1075	1	4	8	185
							1242	9									
02	33930	X	30483	-0-	-3447	-0-	1108	1	27674	3	Y	1546	1450	1	27	8	254
							1701	9									
03	33852	X	31726	-0-	-2126	-0-	1169	1	28758	3	Y	1635	1603	1	1	8	285
							1799	9									
04	27621	X	27621	-0-	-0-	-0-	450	1	25594	3	Y	1434	34	0	1544	1	123
							1577	9					18	8			
05	32550	X	22177	-0-	-10373	-0-	465	1	20472	3	Y	1127	1083	0			167
							1240	9									
06	31500	X	25668	-0-	-5832	-0-	897	1	23280	3	Y	1355	30	0	1392	1	99
							1491	9					1	8			
07	32550	X	27091	-0-	-5459	-0-	965	1	24699	3	Y	1297	1302	1	1	8	93
							1427	9									
*08	31713	X	23095	-0-	-8618	-0-	929	1	20864	3	Y	1184	1176	1	1	8	100
							1302	9									
*09	27600	X	16438	-0-	-11162	-0-	724	1	14742	3	Y	884	879	1	1	8	104
							972	9									
10	27094	X	21245	-0-	-5849	-0-	927	1	19025	3	Y	1175	1192	1			87
							1293	9									
*11	26220	X	21490	-0-	-4730	-0-	947	1	19223	3	Y	1200	1155	1			132
							1320	9									
12	27094	X	21261	-0-	-5833	-0-	1121	1	19021	3	Y	1017	951	1			198
							1119	9									

TOTAL GAS PROD: 289,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,983

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	23109	-0-	-2218	-0-	858	1	19561	3	Y	2445	2489	1	5	8	242
							2690	9									
02	22156	X	19199	-0-	-2957	-0-	782	1	16192	3	Y	2023	2189	1	7	8	69
							2225	9									
03	21142	X	19551	-0-	-1591	-0-	848	1	16515	3	Y	1989	1859	1			199
							2188	9									
04	24270	X	17982	-0-	-6288	-0-	871	1	15045	3	Y	1878	1982	1	10	8	85
							2066	9									
05	23095	X	17561	-0-	-5534	-0-	886	1	14612	3	Y	1875	1876	1	13	8	71
							2063	9									
06	23160	X	16045	-0-	-7115	-0-	534	1	13633	3	Y	1707	1689	1	1	8	88
							1878	9									
07	20522	X	16178	-0-	-4344	-0-	546	1	13747	3	Y	1714	1689	1			113
							1885	9									
*08	19561	X	15588	-0-	-3973	-0-	601	1	13238	3	Y	1590	1520	1			183
							1749	9									
*09	17970	X	14415	-0-	-3555	-0-	608	1	12222	3	Y	1441	1485	1	1	8	138
							1585	9									
10	17546	X	15353	-0-	-2193	-0-	643	1	13019	3	Y	1537	1577	1			98
							1691	9									
*11	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	589	1	11748	3	Y	1412	1372	1			138
							1553	9									
12	16182	X	15074	-0-	-1108	-0-	747	1	12682	3	Y	1495	1367	1			266
							1645	9									

TOTAL GAS PROD: 203,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,106

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19635	-0-	-1290	-0-	667	1	16671	3	Y	2088	2149	1	4	8	207
							2297	9									
02	18850	X	17185	-0-	-1665	-0-	583	1	14643	3	Y	1781	1921	1	6	8	61
							1959	9									
03	18817	X	17229	-0-	-1588	-0-	593	1	14669	3	Y	1788	1670	1			179
							1967	9									
04	19080	X	15937	-0-	-3143	-0-	772	1	13308	3	Y	1688	1781	1	9	8	77
							1857	9									
05	19623	X	15364	-0-	-4259	-0-	776	1	12763	3	Y	1659	1661	1	12	8	63
							1825	9									
06	18990	X	14340	-0-	-4650	-0-	476	1	12196	3	Y	1516	1500	1	1	8	78
							1668	9									
07	18352	X	13972	-0-	-4380	-0-	467	1	11845	3	Y	1509	1488	1			99
							1660	9									
*08	17236	X	14891	-0-	-2345	-0-	570	1	12658	3	Y	1512	1437	1			174
							1663	9									
*09	15930	X	13004	-0-	-2926	-0-	548	1	11055	3	Y	1274	1325	1	1	8	122
							1401	9									
10	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	579	1	11778	3	Y	1441	1471	1			92
							1585	9									
*11	14550	X	13410	-0-	-1140	-0-	567	1	11333	3	Y	1373	1330	1			135
							1510	9									
12	14880	X	3512	-0-	-11368	-0-	175	1	2992	3	Y	314	393	1			56
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 172,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,943

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	22008	-0-	-5086	-0-	762	1	18723	3	Y	2294	2094	1	4	8	227
							2523	9									
02	25346	X	19753	-0-	-5593	-0-	702	1	16786	3	Y	2059	2209	1	7	8	70
							2265	9									
03	25482	X	19446	-0-	-6036	-0-	725	1	16557	3	Y	1967	1840	1			197
							2164	9									
04	21690	X	20537	-0-	-1153	-0-	1133	1	17092	3	Y	2102	2193	1	11	8	95
							2312	9									
05	22010	X	19539	-0-	-2471	-0-	1075	1	16235	3	Y	2026	2029	1	15	8	77
							2229	9									
06	21300	X	16980	-0-	-4320	-0-	602	1	14505	3	Y	1703	1691	1	1	8	88
							1873	9									
07	23963	X	19356	-0-	-4607	-0-	692	1	16490	3	Y	1976	1933	1	1	8	130
							2174	9									
*08	21204	X	17417	-0-	-3787	-0-	711	1	14847	3	Y	1690	1626	1			194
							1859	9									
*09	20520	X	17121	-0-	-3399	-0-	736	1	14575	3	Y	1645	1680	1	1	8	158
							1810	9									
10	20615	X	19422	-0-	-1193	-0-	802	1	16553	3	Y	1879	1917	1			120
							2067	9									
*11	18720	X	18516	-0-	-204	-0-	778	1	15718	3	Y	1836	1776	1			180
							2020	9									
12	19344	X	17274	-0-	-2070	-0-	860	1	14629	3	Y	1623	1514	1			289
							1785	9									

TOTAL GAS PROD: 227,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,800

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	21498	-0-	-1597	-0-	727	1	18221	3	Y	2318	2428	1	4	8	229
							2550	9									
02	21663	X	19506	-0-	-2157	-0-	662	1	16528	3	Y	2105	2255	1	7	8	72
							2316	9									
03	23808	X	20229	-0-	-3579	-0-	698	1	17224	3	Y	2097	1959	1			210
							2307	9									
04	23040	X	15349	-0-	-7691	-0-	450	1	13041	3	Y	1689	51	0	1765	1	74
							1858	9					9	8			
05	22382	X	17423	-0-	-4959	-0-	465	1	14825	3	Y	1939	1922	0	78	1	-0-
							2133	9					13	8			
06	20790	X	19023	-0-	-1767	-0-	634	1	16181	3	Y	2007	13	0	1890	1	103
							2208	9					1	8			
07	20832	X	17081	-0-	-3751	-0-	576	1	14507	3	Y	1816	1800	1			119
							1998	9									
*08	20243	X	18702	-0-	-1541	-0-	720	1	15912	3	Y	1882	1784	1	1	8	216
							2070	9									
*09	19200	X	16889	-0-	-2311	-0-	715	1	14319	3	Y	1686	1739	1	1	8	162
							1855	9									
10	19654	X	15738	-0-	-3916	-0-	658	1	13334	3	Y	1587	1648	1			101
							1746	9									
*11	19020	X	14540	-0-	-4480	-0-	614	1	12318	3	Y	1462	1420	1			143
							1608	9									
12	18693	X	2117	-0-	-16576	-0-	105	1	1789	3	Y	203	310	1			36
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 198,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,791

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	18669	-0-		-3713	-0-	635 2189	1 9	15845	3	Y	1990	2052	1	4	8	197
02	20880	X	16778	-0-		-4102	-0-	567 1980	1 9	14231	3	Y	1800	1929	1	6	8	62
03	20832	X	17627	-0-		-3205	-0-	607 2004	1 9	15016	3	Y	1822	1702	1			182
04	18180	X	15746	-0-		-2434	-0-	450 1839	1 9	13457	3	Y	1672	30 9	0 8	1741	1	74
05	18662	X	11598	-0-		-7064	-0-	465 1005	1 9	10128	3	Y	914	902 9	0 8	77	1	-0-
06	18060	X	15370	-0-		-2690	-0-	515 1786	1 9	13069	3	Y	1624	4 1	0 8	1535	1	84
07	17918	X	14632	-0-		-3286	-0-	494 1738	1 9	12400	3	Y	1580	1560	1			104
*08	17639	X	12986	-0-		-4653	-0-	501 1450	1 9	11035	3	Y	1318	1271	1			151
*09	15750	X	13621	-0-		-2129	-0-	579 1520	1 9	11522	3	Y	1382	1400	1	1	8	132
10	15872	X	12653	-0-		-3219	-0-	534 1407	1 9	10712	3	Y	1279	1330	1			81
*11	15360	X	12107	-0-		-3253	-0-	515 1367	1 9	10225	3	Y	1243	1202	1			122
12	14632	X	2358	-0-		-12274	-0-	117 240	1 9	2001	3	Y	218	301	1			39

TOTAL GAS PROD: 164,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,842

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	18839	-0-		-4287	-0-	651 2196	1 9	15992	3	Y	1996	2081	1	4	8	198
02	21257	X	17385	-0-		-3872	-0-	607 2027	1 9	14751	3	Y	1843	1972	1	6	8	63
03	21080	X	17357	-0-		-3723	-0-	598 2017	1 9	14742	3	Y	1834	1714	1			183
04	19230	X	15601	-0-		-3629	-0-	450 1847	1 9	13304	3	Y	1679	30 9	0 8	1748	1	75
05	19096	X	11703	-0-		-7393	-0-	465 1308	1 9	9930	3	Y	1189	1177 9	0 8	78	1	-0-
06	18240	X	15022	-0-		-3218	-0-	504 1777	1 9	12741	3	Y	1615	5 1	0 8	1526	1	83
07	18569	X	14565	-0-		-4004	-0-	492 1751	1 9	12322	3	Y	1592	1570	1			105
*08	17360	X	14497	-0-		-2863	-0-	561 1663	1 9	12273	3	Y	1512	1443	1			174
*09	15600	X	11425	-0-		-4175	-0-	490 1266	1 9	9669	3	Y	1151	1214	1	1	8	110
10	15531	X	14278	-0-		-1253	-0-	594 1576	1 9	12108	3	Y	1433	1452	1			91
*11	15030	X	12856	-0-		-2174	-0-	540 1428	1 9	10888	3	Y	1298	1262	1			127
12	14570	X	888	-0-		-13682	-0-	44 92	1 9	752	3	Y	84	196	1			15

TOTAL GAS PROD: 164,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	20854	-0-	-6395	-0-	721	1	17721	3	Y	2193	2284	1	4	8	217
							2412	9									
02	23258	X	19305	-0-	-3953	-0-	676	1	16390	3	Y	2035	2175	1	7	8	70
							2239	9									
03	21607	X	19571	-0-	-2036	-0-	673	1	16655	3	Y	2039	1905	1			204
							2243	9									
04	20550	X	17971	-0-	-2579	-0-	871	1	15018	3	Y	1893	2001	1	10	8	86
							2082	9									
05	20925	X	16847	-0-	-4078	-0-	852	1	14006	3	Y	1808	1812	1	13	8	69
							1989	9									
06	20190	X	16208	-0-	-3982	-0-	538	1	13793	3	Y	1706	1686	1	1	8	88
							1877	9									
07	20615	X	16552	-0-	-4063	-0-	555	1	14077	3	Y	1745	1718	1			115
							1920	9									
*08	19561	X	16713	-0-	-2848	-0-	639	1	14219	3	Y	1686	1607	1			194
							1855	9									
*09	17970	X	15732	-0-	-2238	-0-	662	1	13355	3	Y	1559	1603	1	1	8	149
							1715	9									
10	16833	X	15288	-0-	-1545	-0-	634	1	12961	3	Y	1539	1590	1			98
							1693	9									
*11	16290	X	13154	-0-	-3136	-0-	558	1	11105	3	Y	1355	1320	1			133
							1491	9									
12	16709	X	14136	-0-	-2573	-0-	701	1	11900	3	Y	1395	1280	1			248
							1535	9									

TOTAL GAS PROD: 202,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,953

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	17032	-0-	-5970	-0-	574	1	14449	3	Y	1826	1922	1	4	8	181
							2009	9									
02	19923	X	15478	-0-	-4445	-0-	522	1	13141	3	Y	1650	1769	1	6	8	56
							1815	9									
03	20367	X	16887	-0-	-3480	-0-	581	1	14397	3	Y	1735	1617	1			174
							1909	9									
04	18480	X	15639	-0-	-2841	-0-	759	1	13091	3	Y	1626	1717	1	9	8	74
							1789	9									
05	18383	X	15372	-0-	-3011	-0-	775	1	12791	3	Y	1642	1642	1	12	8	62
							1806	9									
06	16470	X	14914	-0-	-1556	-0-	496	1	12703	3	Y	1559	1539	1	1	8	81
							1715	9									
07	16895	X	15354	-0-	-1541	-0-	518	1	13056	3	Y	1618	1593	1			106
							1780	9									
*08	16895	X	12961	-0-	-3934	-0-	501	1	11006	3	Y	1322	1276	1			152
							1454	9									
*09	15630	X	10964	-0-	-4666	-0-	462	1	9315	3	Y	1079	1127	1	1	8	103
							1187	9									
10	15562	X	13472	-0-	-2090	-0-	564	1	11435	3	Y	1339	1357	1			85
							1473	9									
*11	14910	X	12809	-0-	-2101	-0-	542	1	10846	3	Y	1292	1250	1			127
							1421	9									
12	15345	X	12641	-0-	-2704	-0-	627	1	10650	3	Y	1240	1146	1			221
							1364	9									

TOTAL GAS PROD: 173,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,928

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	23276	-0-	-5306	-0-	845	1	21071	3	Y	1236	1189	1	3	8	202
							1360	9									
02	25404	X	20354	-0-	-5050	-0-	736	1	18494	3	Y	1022	1036	1	21	8	167
							1124	9									
03	25823	X	21490	-0-	-4333	-0-	792	1	19486	3	Y	1102	1076	1	1	8	192
							1212	9									
04	22650	X	18674	-0-	-3976	-0-	450	1	17125	3	Y	999	34	0	1059	1	85
							1099	9					13	8			
05	23281	X	15359	-0-	-7922	-0-	465	1	13940	3	Y	867	830	0			122
							954	9									
06	22530	X	16953	-0-	-5577	-0-	593	1	15306	3	Y	958	2	0	1006	1	71
							1054	9					1	8			
07	21731	X	18593	-0-	-3138	-0-	661	1	16782	3	Y	1045	1040	1	1	8	75
							1150	9									
*08	21483	X	17386	-0-	-4097	-0-	705	1	15698	3	Y	894	893	1	1	8	75
							983	9									
*09	18660	X	16399	-0-	-2261	-0-	725	1	14685	3	Y	899	867	1	1	8	106
							989	9									
10	18724	X	16086	-0-	-2638	-0-	702	1	14405	3	Y	890	930	1			66
							979	9									
*11	18000	X	15081	-0-	-2919	-0-	665	1	13494	3	Y	838	812	1			92
							922	9									
12	18600	X	15029	-0-	-3571	-0-	793	1	13453	3	Y	712	665	1			139
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 214,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,462

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	25576	-0-	-5951	-0-	465	1	23483	3	Y	1480	1476	0	41	1	-0-
							1628	9					4	8			
02	28014	X	23088	-0-	-4926	-0-	435	1	21099	3	Y	1413	1393	0	20	8	-0-
							1554	9									
03	28334	X	23774	-0-	-4560	-0-	465	1	21724	3	Y	1441	1399	0	34	1	7
							1585	9					1	8			
04	25710	X	22065	-0-	-3645	-0-	450	1	20160	3	Y	1323	1225	0	83	1	7
							1455	9					15	8			
05	25823	X	21923	-0-	-3900	-0-	465	1	20026	3	Y	1302	1302	0			7
							1432	9									
06	24750	X	20285	-0-	-4465	-0-	726	1	18404	3	Y	1050	7	0	971	1	78
							1155	9					1	8			
07	24645	X	20742	-0-	-3903	-0-	755	1	18903	3	Y	985	992	1			71
							1084	9									
*08	23684	X	20580	-0-	-3104	-0-	857	1	18577	3	Y	1042	1024	1	1	8	88
							1146	9									
*09	22050	X	18698	-0-	-3352	-0-	841	1	16755	3	Y	1002	971	1	1	8	118
							1102	9									
10	21917	X	16786	-0-	-5131	-0-	736	1	15038	3	Y	920	970	1			68
							1012	9									
*11	20580	X	18291	-0-	-2289	-0-	808	1	16353	3	Y	1027	982	1			113
							1130	9									
12	20739	X	16709	-0-	-4030	-0-	881	1	14948	3	Y	800	757	1			156
							880	9									

TOTAL GAS PROD: 248,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,785

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	15841	-0-	-4123	-0-	730	1	12693	3	Y	2198	2079	1			347
							2418	9									
02	14819	X	14796	-0-	-23	-0-	696	1	11896	3	Y	2004	2261	1	5	8	85
							2204	9									
03	15841	X	15071	-0-	-770	-0-	721	1	12062	3	Y	2080	2050	1			115
							2288	9									
04	15330	X	13155	-0-	-2175	-0-	651	1	10432	3	Y	1884	1683	1	3	8	313
							2072	9									
05	15841	X	10093	-0-	-5748	-0-	579	1	7891	3	Y	1475	1591	1	3	8	194
							1623	9									
06	15330	X	13206	-0-	-2124	-0-	633	1	10370	3	Y	2003	1899	1	1	8	297
							2203	9									
07	15810	X	13297	-0-	-2513	-0-	692	1	10490	3	Y	1923	2063	1			157
							2115	9									
*08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	668	1	10346	3	Y	1866	1887	1			136
							2053	9									
*09	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	614	1	9165	3	Y	1662	1608	1			190
							1828	9									
10	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	676	1	9323	3	Y	1813	1923	1			80
							1994	9									
*11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	672	1	8379	3	Y	1678	1603	1			155
							1846	9									
*12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	675	1	8312	3	Y	1689	1645	1			199
							1858	9									

TOTAL GAS PROD: 153,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,275

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	430	1	7180	3	Y	1353	1281	1			214
							1488	9									
02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	438	1	7208	3	Y	1356	1510	1	3	8	57
							1492	9									
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	451	1	7223	3	Y	1336	1319	1			74
							1470	9									
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	446	1	6865	3	Y	1322	1174	1	2	8	220
							1454	9									
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	438	1	5802	3	Y	1118	1189	1	2	8	147
							1230	9									
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	387	1	6186	3	Y	1243	1206	1			184
							1367	9									
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	414	1	6148	3	Y	1167	1256	1			95
							1284	9									
*08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	399	1	6026	3	Y	1095	1110	1			80
							1205	9									
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	370	1	5386	3	Y	1072	1029	1			123
							1179	9									
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	412	1	5537	3	Y	1122	1195	1			50
							1234	9									
*11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	409	1	4963	3	Y	1037	991	1			96
							1141	9									
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	403	1	4968	3	Y	1023	998	1			121
							1125	9									

TOTAL GAS PROD: 94,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,244

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	15643	-0-	-3794	-0-	746	1	12575	3	Y	2111	1985	1			442
							2322	9									
02	14413	X	13005	-0-	-1408	-0-	627	1	10651	3	Y	1570	1837	1	4	8	171
							1727	9									
03	15407	X	14416	-0-	-991	-0-	701	1	11687	3	Y	1844	1886	1			129
							2028	9									
04	14910	X	13836	-0-	-1074	-0-	701	1	11247	3	Y	1716	1692	1	4	8	149
							1888	9									
05	15407	X	12575	-0-	-2832	-0-	728	1	10111	3	Y	1578	1667	1	3	8	57
							1736	9									
06	14910	X	12806	-0-	-2104	-0-	624	1	10367	3	Y	1650	1538	1	1	8	168
							1815	9									
07	14415	X	12527	-0-	-1888	-0-	660	1	10141	3	Y	1569	1690	1			47
							1726	9									
*08	14415	X	12194	-0-	-2221	-0-	627	1	9858	3	Y	1554	1508	1			93
							1709	9									
*09	13830	X	11830	-0-	-2000	-0-	635	1	9498	3	Y	1543	1532	1			104
							1697	9									
10	13237	X	12159	-0-	-1078	-0-	705	1	9692	3	Y	1602	1591	1			115
							1762	9									
*11	12810	X	11033	-0-	-1777	-0-	698	1	8693	3	Y	1493	1489	1			119
							1642	9									
12	12524	X	11005	-0-	-1519	-0-	701	1	8639	3	Y	1514	1442	1			191
							1665	9									

TOTAL GAS PROD: 153,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,744

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	15122	-0-	-5121	-0-	713	1	12234	3	Y	1977	1860	1			415
							2175	9									
02	15225	X	14772	-0-	-453	-0-	703	1	11937	3	Y	1938	2138	1	4	8	211
							2132	9									
03	16275	X	14250	-0-	-2025	-0-	696	1	11474	3	Y	1891	1970	1			132
							2080	9									
04	15750	X	13819	-0-	-1931	-0-	708	1	11153	3	Y	1780	1753	1	5	8	154
							1958	9									
05	15779	X	12171	-0-	-3608	-0-	713	1	9727	3	Y	1574	1668	1	3	8	57
							1731	9									
06	15270	X	12584	-0-	-2686	-0-	620	1	10114	3	Y	1682	1567	1	1	8	171
							1850	9									
07	15779	X	12459	-0-	-3320	-0-	661	1	10015	3	Y	1621	1743	1			49
							1783	9									
*08	13051	X	12244	-0-	-807	-0-	636	1	9830	3	Y	1616	1568	1			97
							1778	9									
*09	12630	X	10942	-0-	-1688	-0-	588	1	8761	3	Y	1448	1447	1			98
							1593	9									
10	12989	X	11014	-0-	-1975	-0-	638	1	8766	3	Y	1464	1457	1			105
							1610	9									
*11	12570	X	10007	-0-	-2563	-0-	633	1	7875	3	Y	1363	1360	1			108
							1499	9									
12	12462	X	10026	-0-	-2436	-0-	639	1	7874	3	Y	1375	1310	1			173
							1513	9									

TOTAL GAS PROD: 149,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,729

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	12542	-0-	-2896	-0-	597	1	10120	3	Y	1659	1577	1			348
							1825	9									
02	12180	X	11327	-0-	-853	-0-	528	1	9235	3	Y	1422	1612	1	3	8	155
							1564	9									
03	13020	X	12122	-0-	-898	-0-	597	1	9798	3	Y	1570	1615	1			110
							1727	9									
04	12600	X	11223	-0-	-1377	-0-	575	1	9087	3	Y	1419	1402	1	4	8	123
							1561	9									
05	13020	X	9510	-0-	-3510	-0-	557	1	7637	3	Y	1196	1274	1	2	8	43
							1316	9									
06	12150	X	10279	-0-	-1871	-0-	508	1	8290	3	Y	1346	1251	1	1	8	137
							1481	9									
07	12121	X	9996	-0-	-2125	-0-	534	1	8054	3	Y	1280	1378	1			39
							1408	9									
*08	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	507	1	7818	3	Y	1267	1230	1			76
							1394	9									
*09	9210	X	8549	-0-	-661	-0-	462	1	6862	3	Y	1114	1115	1			75
							1225	9									
10	9517	X	8519	-0-	-998	-0-	498	1	6797	3	Y	1113	1108	1			80
							1224	9									
*11	9210	X	7696	-0-	-1514	-0-	490	1	6069	3	Y	1034	1032	1			82
							1137	9									
12	9517	X	7629	-0-	-1888	-0-	488	1	6007	3	Y	1031	983	1			130
							1134	9									

TOTAL GAS PROD: 119,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,451

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	10192	-0-	-4223	-0-	497	1	8119	3	Y	1433	1376	1			300
							1576	9									
02	13485	X	9168	-0-	-4317	-0-	434	1	7352	3	Y	1256	1416	1	3	8	137
							1382	9									
03	12369	X	11486	-0-	-883	-0-	570	1	9266	3	Y	1500	1532	1			105
							1650	9									
04	11970	X	11011	-0-	-959	-0-	567	1	8909	3	Y	1395	1375	1	4	8	121
							1535	9									
05	12028	X	7873	-0-	-4155	-0-	478	1	6233	3	Y	1056	1137	1	2	8	38
							1162	9									
06	11250	X	8651	-0-	-2599	-0-	433	1	6935	3	Y	1166	1085	1	1	8	118
							1283	9									
07	11501	X	7356	-0-	-4145	-0-	400	1	5883	3	Y	975	1064	1			29
							1073	9									
*08	11501	X	11362	-0-	-139	-0-	593	1	9139	3	Y	1482	1422	1			89
							1630	9									
*09	11010	X	8998	-0-	-2012	-0-	488	1	7217	3	Y	1175	1185	1			79
							1293	9									
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	540	1	7362	3	Y	1211	1203	1			87
							1332	9									
*11	11070	X	8555	-0-	-2515	-0-	549	1	6722	3	Y	1167	1161	1			93
							1284	9									
12	11377	X	8771	-0-	-2606	-0-	559	1	6885	3	Y	1206	1147	1			152
							1327	9									

TOTAL GAS PROD: 112,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,022

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45539	X	4812	-0-	-40727	-0-	167	1	4037	3	Y	553	475	0			118
							608	9									
02	38106	X	-0-	-0-	-38106	-0-					Y	-0-	78	1			40
03	36115	X	1767	-0-	-34348	-0-	283	1	1140	3	Y	313	43	0	40	1	269
							344	9					1	8			
04	28470	X	3586	-0-	-24884	-0-	1083	1	2317	3	Y	169	362	1	2	8	74
							186	9									
05	29419	X	3404	-0-	-26015	-0-	2180	1	940	3	Y	258	220	1	2	8	110
							284	9									
06	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	2446	1	270	3	Y	145	1	8			254
							160	9									
07	11749	X	2880	-0-	-8869	-0-	2768	1	112	9	Y	102					356
*08	3844	X	3064	-0-	-780	-0-	2976	1	88	9	Y	80	325	1			111
*09	3630	X	265	-0-	-3365	-0-	9	1	87	3	Y	154					265
							169	9									
10	3410	X	2220	-0-	-1190	-0-	1839	1	218	3	Y	148	188	1			225
							163	9									
*11	3330	X	242	-0-	-3088	-0-	14	1	67	3	Y	146	184	1			187
							161	9									
*12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	2739	1	7268	3	Y	1217	751	1			653
							1339	9									

TOTAL GAS PROD: 36,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	5481	-0-	-31285	-0-	465	1	4094	3	Y	838	838	0	4	1	20
							922	9									
02	30740	X	-0-	-0-	-30740	-0-					Y	-0-					20
03	29915	X	1511	-0-	-28404	-0-	465	1	536	3	Y	464	363	0	20	8	101
							510	9									
04	23910	X	5648	-0-	-18262	-0-	450	1	3599	3	Y	1454	133	0	1337	1	67
							1599	9					18	8			
05	24707	X	3048	-0-	-21659	-0-	465	1	2218	3	Y	332	296	0			103
							365	9									
06	5310	X	4433	-0-	-877	-0-	450	1	3005	3	Y	889	733	0	84	8	175
							978	9									
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	465	1	5131	3	Y	1601	1310	0	130	1	307
							1761	9					29	8			
*08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	817	1	8074	3	Y	2672	1	0	2562	1	408
							2939	9					8	8			
*09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	547	1	7885	3	Y	2492	2279	1	2	8	619
							2741	9									
10	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	546	1	8049	3	Y	2521	2372	1			768
							2773	9									
*11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	525	1	7864	3	Y	2416	2601	1			583
							2658	9									
*12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	602	1	7432	3	Y	2416	2409	1			590
							2658	9									

TOTAL GAS PROD: 83,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	8630	-0-	-18340	-0-	3515	1	4165	3	Y	864	1286	1			166
							950	9									
02	21779	X	4176	-0-	-17603	-0-	4176	1			Y	-0-					166
03	27900	X	1661	-0-	-26239	-0-	465	1	794	3	Y	365	196	0	37	8	298
							402	9									
04	27000	X	20653	-0-	-6347	-0-	450	1	14085	3	Y	5562	278	0	5217	1	270
							6118	9					95	8			
05	27900	X	11661	-0-	-16239	-0-	465	1	8756	3	Y	2218	2218	0			270
							2440	9									
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	450	1	9188	3	Y	3470	3331	0	139	8	270
							3817	9									
07	21669	X	16331	-0-	-5338	-0-	465	1	11652	3	Y	3831	3776	0	219	1	50
							4214	9					56	8			
*08	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	465	1	11519	3	Y	3347	3332	0	39	1	12
							3682	9					14	8			
*09	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	926	1	13656	3	Y	4314	4309	0	5	8	12
							4745	9									
10	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	465	1	13497	3	Y	3258	3258	0			12
							3584	9									
*11	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	814	1	12112	3	Y	3449	3449	0			12
							3794	9									
*12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	465	1	10420	3	Y	2688	2688	0	9	1	3
							2957	9									

TOTAL GAS PROD: 159,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,366

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3179	1	897	3	Y	462	556	1			319
							508	9									
02	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	730	1	13281	3	Y	3523	3230	0	362	1	240
							3875	9					10	8			
03	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	465	1	25476	3	Y	5885	5878	0	50	1	195
							6474	9					2	8			
04	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	450	1	20483	3	Y	4885	4094	0	910	1	73
							5374	9					3	8			
05	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	465	1	18602	3	Y	3999	3990	0	2	8	80
							4399	9									
06	30900	X	22535	-0-	-8365	-0-	450	1	17819	3	Y	3878	3293	0	543	1	110
							4266	9					12	8			
07	32178	X	21506	-0-	-10672	-0-	465	1	17116	3	Y	3568	3558	0	5	8	115
							3925	9									
*08	32178	X	22071	-0-	-10107	-0-	465	1	17527	3	Y	3708	3697	0	1	8	125
							4079	9									
*09	26310	X	25513	-0-	-797	-0-	1043	1	19632	3	Y	4398	4375	0	7	8	141
							4838	9									
10	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	1317	1	20752	3	Y	3369	3332	0			178
							3706	9									
*11	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	1054	1	19309	3	Y	3553	1114	0	2217	1	400
							3908	9									
12	25854	X	21246	-0-	-4608	-0-	465	1	16829	3	Y	3593	3702	1			291
							3952	9									

TOTAL GAS PROD: 267,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,821

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	26794	-0-	-15149	-0-	465	1	21431	3	Y	4453	2722	0	1641	1	246
							4898	9									
02	33669	X	23445	-0-	-10224	-0-	1055	1	18153	3	Y	3852	1094	0	2559	1	445
							4237	9									
03	29822	X	22283	-0-	-7539	-0-	989	1	17094	3	Y	3818	3503	1			760
							4200	9									
04	28350	X	21831	-0-	-6519	-0-	1038	1	16846	3	Y	3588	4070	1			278
							3947	9									
05	29295	X	20085	-0-	-9210	-0-	905	1	15487	3	Y	3357	3368	1			267
							3693	9									
06	25890	X	18426	-0-	-7464	-0-	969	1	14137	3	Y	3018	2913	1			372
							3320	9									
07	25048	X	18418	-0-	-6630	-0-	1021	1	14178	3	Y	2926	2959	1			339
							3219	9									
*08	22568	X	19631	-0-	-2937	-0-	1080	1	15131	3	Y	3109	3265	1			183
							3420	9									
*09	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	1039	1	18963	3	Y	3495	3188	1			490
							3845	9									
10	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	1100	1	17164	3	Y	2988	3168	1			310
							3287	9									
*11	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	990	1	17684	3	Y	3144	2805	1			649
							3458	9									
12	25389	X	21148	-0-	-4241	-0-	1072	1	17016	3	Y	2782	3136	1			295
							3060	9									

TOTAL GAS PROD: 259,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,530

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	21495	-0-	-11303	-0-	465	1	16662	3	Y	3971	2396	0	1654	1	205
							4368	9									
02	30363	X	21145	-0-	-9218	-0-	912	1	16172	3	Y	3692	682	0	2762	1	453
							4061	9									
03	32457	X	20369	-0-	-12088	-0-	882	1	15773	3	Y	3376	3216	1			613
							3714	9									
04	22200	X	18404	-0-	-3796	-0-	852	1	14306	3	Y	2951	3083	1			481
							3246	9									
05	22940	X	17547	-0-	-5393	-0-	773	1	13664	3	Y	2827	3102	1			206
							3110	9									
06	21900	X	16126	-0-	-5774	-0-	827	1	12425	3	Y	2613	2550	1			269
							2874	9									
07	22630	X	15937	-0-	-6693	-0-	854	1	12233	3	Y	2591	2400	1			460
							2850	9									
*08	20243	X	16116	-0-	-4127	-0-	859	1	12594	3	Y	2421	2604	1			277
							2663	9									
*09	18390	X	13550	-0-	-4840	-0-	580	1	10756	3	Y	2013	2044	1			246
							2214	9									
10	17546	X	13036	-0-	-4510	-0-	656	1	10200	3	Y	1982	1888	1			340
							2180	9									
*11	16140	X	10315	-0-	-5825	-0-	439	1	7976	3	Y	1727	1671	1			396
							1900	9									
12	16120	X	11394	-0-	-4726	-0-	557	1	8843	3	Y	1813	1812	1			397
							1994	9									

TOTAL GAS PROD: 195,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,977

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	24622	-0-	-7959	-0-	465	1	19702	3	Y	4050	2394	0	1664	1	217
							4455	9									
02	26477	X	23531	-0-	-2946	-0-	1033	1	18178	3	Y	3927	381	0	3302	1	461
							4320	9									
03	26536	X	23642	-0-	-2894	-0-	1052	1	18627	3	Y	3603	3383	1			681
							3963	9									
04	25590	X	22500	-0-	-3090	-0-	1060	1	17561	3	Y	3526	3608	1			599
							3879	9									
05	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	1494	1	26261	3	Y	3966	4263	1			302
							4363	9									
06	24330	X	19288	-0-	-5042	-0-	1015	1	15077	3	Y	2905	2936	1			271
							3196	9									
07	25141	X	18747	-0-	-6394	-0-	1021	1	14449	3	Y	2979	2954	1			296
							3277	9									
*08	32395	X	20400	-0-	-11995	-0-	1093	1	16048	3	Y	2963	2959	1			300
							3259	9									
*09	31080	X	16751	-0-	-14329	-0-	724	1	13464	3	Y	2330	2261	1			369
							2563	9									
10	32116	X	16262	-0-	-15854	-0-	811	1	12860	3	Y	2355	2406	1			318
							2591	9									
*11	19860	X	13520	-0-	-6340	-0-	577	1	10602	3	Y	2128	2083	1			363
							2341	9									
12	20398	X	14689	-0-	-5709	-0-	727	1	11530	3	Y	2211	2198	1			376
							2432	9									

TOTAL GAS PROD: 246,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,943

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	29455	-0-	-12891	-0-	465	1	23836	3	Y	4685	2877	0	1750	1	234
							5154	9									
02	35670	X	31106	-0-	-4564	-0-	435	1	25624	3	Y	4588	152	0	4451	1	215
							5047	9					4	8			
03	33542	X	26816	-0-	-6726	-0-	1875	1	20926	3	Y	3650	3550	1	12	8	303
							4015	9									
04	30270	X	23206	-0-	-7064	-0-	1038	1	18420	3	Y	3407	3354	1	23	8	333
							3748	9									
05	33263	X	21809	-0-	-11454	-0-	1243	1	17075	3	Y	3174	3172	1			335
							3491	9									
06	32190	X	26458	-0-	-5732	-0-	1741	1	20717	3	Y	3636	3517	1	19	8	435
							4000	9									
07	33263	X	24622	-0-	-8641	-0-	1814	1	19234	3	Y	3249	3141	1	10	8	533
							3574	9									
*08	26691	X	25228	-0-	-1463	-0-	1921	1	19845	3	Y	3147	3510	1	5	8	165
							3462	9									
*09	26280	X	18981	-0-	-7299	-0-	1043	1	15360	3	Y	2344	2241	1	3	8	265
							2578	9									
10	27311	X	22384	-0-	-4927	-0-	1234	1	17755	3	Y	3086	3173	1			178
							3395	9									
*11	26430	X	19552	-0-	-6878	-0-	1092	1	15503	3	Y	2688	2634	1			232
							2957	9									
12	25234	X	19764	-0-	-5470	-0-	1259	1	15547	3	Y	2689	2478	1			443
							2958	9									

TOTAL GAS PROD: 289,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,343

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	22433	-0-	-24625	-0-	465	1	18370	3	Y	3271	1926	0	1306	1	231
							3598	9									
02	38106	X	20582	-0-	-17524	-0-	908	1	15958	3	Y	3378	665	0	2560	1	384
							3716	9									
03	33821	X	21977	-0-	-11844	-0-	984	1	17474	3	Y	3199	2865	1			718
							3519	9									
04	23070	X	21523	-0-	-1547	-0-	1030	1	17114	3	Y	3072	3432	1			358
							3379	9									
05	23839	X	20356	-0-	-3483	-0-	923	1	16191	3	Y	2947	2995	1			310
							3242	9									
06	21690	X	18714	-0-	-2976	-0-	991	1	14777	3	Y	2678	2754	1			234
							2946	9									
07	22382	X	17738	-0-	-4644	-0-	980	1	13941	3	Y	2561	2222	1			573
							2817	9									
*08	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	1221	1	17903	3	Y	2906	3166	1			313
							3197	9									
*09	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	1108	1	20540	3	Y	2857	2817	1			353
							3143	9									
10	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	1308	1	20687	3	Y	2600	2634	1			319
							2860	9									
*11	21750	X	20210	-0-	-1540	-0-	907	1	16788	3	Y	2286	2029	1			576
							2515	9									
12	26040	X	22290	-0-	-3750	-0-	1162	1	18431	3	Y	2452	2630	1			398
							2697	9									

TOTAL GAS PROD: 257,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,207

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84413	X	47477	-0-	-36936	-0-	1509	1	41362	3	Y	4187	3338	0	743	1	398
							4606	9									
02	71369	X	40738	-0-	-30631	-0-	1570	1	34874	3	Y	3904	1230	0	2747	1	319
							4294	9					6	8			
03	63426	X	35704	-0-	-27722	-0-	465	1	31314	3	Y	3568	1760	0	2024	1	97
							3925	9					6	8			
04	53250	X	33257	-0-	-19993	-0-	450	1	29391	3	Y	3105	846	0	1998	1	354
							3416	9					4	8			
05	55025	X	-0-	-0-	-55025	-0-					Y	2					356
06	45960	X	37486	-0-	-8474	-0-	1559	1	32273	3	Y	3322	27	0	3406	1	243
							3654	9					2	8			
07	43524	X	35463	-0-	-8061	-0-	1951	1	30165	3	Y	3043	2815	1	2	8	469
							3347	9									
*08	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	2346	1	37269	3	Y	3444	3557	1			356
							3788	9									
*09	46193	X	46193	-0-	-0-	-0-	2423	1	39768	3	Y	3638	3764	1	3	8	227
							4002	9									
10	43838	X	43838	-0-	-0-	-0-	1786	1	38231	3	Y	3474	3363	1			338
							3821	9									
*11	43361	X	43361	-0-	-0-	-0-	1696	1	37929	3	Y	3396	3371	1			363
							3736	9									
12	47740	X	43016	-0-	-4724	-0-	1726	1	37922	3	Y	3062	2858	1			567
							3368	9									

TOTAL GAS PROD: 449,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96503	X	46710	-0-	-49793	-0-	1489	1	41120	3	Y	3728	3311	0	371	1	204
							4101	9									
02	88885	X	40835	-0-	-48050	-0-	1558	1	35464	3	Y	3466	1135	0	2406	1	123
							3813	9					6	8			
03	83514	X	40554	-0-	-42960	-0-	465	1	36378	3	Y	3374	2159	0	1215	1	115
							3711	9					8	8			
04	51960	X	36066	-0-	-15894	-0-	450	1	32446	3	Y	2882	895	0	1841	1	257
							3170	9					4	8			
05	53692	X	-0-	-0-	-53692	-0-					Y	-0-					257
06	45210	X	29957	-0-	-15253	-0-	1236	1	25693	3	Y	2753	83	0	2734	1	191
							3028	9					2	8			
07	43648	X	27973	-0-	-15675	-0-	1519	1	23618	3	Y	2578	2420	1	1	8	348
							2836	9									
*08	40424	X	29151	-0-	-11273	-0-	1539	1	24767	3	Y	2586	2624	1			310
							2845	9									
*09	36060	X	33445	-0-	-2615	-0-	1723	1	28540	3	Y	2893	2999	1	2	8	202
							3182	9									
10	34362	X	34362	-0-	-0-	-0-	1374	1	29831	3	Y	2870	2816	1			256
							3157	9									
*11	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	1449	1	32922	3	Y	3022	2994	1			284
							3324	9									
*12	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	1576	1	34618	3	Y	3216	3057	1			443
							3538	9									

TOTAL GAS PROD: 396,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,368

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	31911	-0-	-6901	-0-	1032	1	28204	3	Y	2432	1655	0	555	1	235
							2675	9									
02	32625	X	28720	-0-	-3905	-0-	1169	1	25033	3	Y	2289	573	0	1669	1	278
							2518	9					4	8			
03	39989	X	39989	-0-	-0-	-0-	4933	1	32089	3	Y	2697	2676	1	6	8	293
							2967	9									
04	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	4860	1	27175	3	Y	2416	2394	1	4	8	311
							2658	9									
05	35278	X	32	-0-	-35246	-0-	3	1	29	9	Y	26					337
06	39180	X	26335	-0-	-12845	-0-	1078	1	22864	3	Y	2175	2389	1	2	8	121
							2393	9									
07	39959	X	23521	-0-	-16438	-0-	1256	1	20108	3	Y	1961	1886	1	1	8	195
							2157	9									
*08	39959	X	24679	-0-	-15280	-0-	1308	1	21350	3	Y	1837	1832	1			200
							2021	9									
*09	34680	X	23886	-0-	-10794	-0-	1242	1	20795	3	Y	1681	1498	1	1	8	382
							1849	9									
10	27218	X	21271	-0-	-5947	-0-	855	1	18736	3	Y	1527	1695	1			214
							1680	9									
*11	26340	X	18830	-0-	-7510	-0-	727	1	16588	3	Y	1377	1444	1			147
							1515	9									
12	24676	X	17780	-0-	-6896	-0-	709	1	15573	3	Y	1362	1332	1			177
							1498	9									

TOTAL GAS PROD: 291,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,780

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50909	X	50909	-0-	-0-	-0-	1630	1	44851	3	Y	4025	2722	0	1110	1	238
							4428	9									
02	39739	X	39739	-0-	-0-	-0-	1529	1	34863	3	Y	3043	1092	0	1955	1	228
							3347	9					6	8			
03	55459	X	35861	-0-	-19598	-0-	465	1	32108	3	Y	2989	1859	0	1261	1	91
							3288	9					6	8			
04	53310	X	31135	-0-	-22175	-0-	450	1	27872	3	Y	2557	908	0	1659	1	77
							2813	9					4	8			
05	55087	X	836	-0-	-54251	-0-	835	3	1	9	Y	1					78
06	49260	X	25975	-0-	-23285	-0-	1077	1	22067	3	Y	2574	2528	1	2	8	122
							2831	9									
07	42470	X	24683	-0-	-17787	-0-	1346	1	20711	3	Y	2387	2240	1	1	8	268
							2626	9									
*08	35712	X	32546	-0-	-3166	-0-	1761	1	27598	3	Y	2897	2799	1			366
							3187	9									
*09	34811	X	34811	-0-	-0-	-0-	1882	1	29838	3	Y	2810	3025	1	2	8	149
							3091	9									
10	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	1406	1	30700	3	Y	2692	2468	1			373
							2961	9									
*11	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	1326	1	30331	3	Y	2371	2452	1			292
							2608	9									
12	37107	X	33098	-0-	-4009	-0-	1336	1	29335	3	Y	2206	2273	1			225
							2427	9									

TOTAL GAS PROD: 378,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,552

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	4535	-0-	-42182	-0-	196	1	4087	3	Y	229	202	0			98
							252	9									
02	38222	X	-0-	-0-	-38222	-0-					Y	-0-	65	1			33
03	50530	X	20030	-0-	-30500	-0-	861	1	14734	3	Y	4032	4022	0	33	1	7
							4435	9					3	8			
04	50370	X	40567	-0-	-9803	-0-	450	1	31995	3	Y	7384	7211	0	100	1	74
							8122	9					6	8			
05	52049	X	25126	-0-	-26923	-0-	465	1	21077	3	Y	3258	3237	0	74	1	-0-
							3584	9					21	8			
06	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	450	1	18465	3	Y	2835	2820	0	15	8	-0-
							3119	9									
07	36952	X	21992	-0-	-14960	-0-	465	1	18213	3	Y	3013	3010	0	3	8	-0-
							3314	9									
*08	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	465	1	19840	3	Y	2839	2827	0	12	8	-0-
							3123	9									
*09	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	480	1	20090	3	Y	3091	3084	0	7	8	-0-
							3400	9									
10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	465	1	20407	3	Y	2475	2475	0			-0-
							2723	9									
*11	25347	X	25347	-0-	-0-	-0-	681	1	21105	3	Y	3237	3237	0			-0-
							3561	9									
*12	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	465	1	20807	3	Y	2748	2748	0			-0-
							3023	9									

TOTAL GAS PROD: 254,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34162	X	24222	-0-	-9940	-0-	465	1	19246	3	Y	4101	2966	0	1271	1	48
							4511	9					31	8			
*02	29290	X	23775	-0-	-5515	-0-	1015	1	18238	3	Y	4111	1186	0	2565	1	383
							4522	9					25	8			
*03	27652	X	25382	-0-	-2270	-0-	465	1	20554	3	Y	3966	41	0	3574	1	693
							4363	9					41	8			
*04	25770	X	22786	-0-	-2984	-0-	1797	1	17077	3	Y	3556	4012	1	7	8	230
							3912	9									
*05	26629	X	24116	-0-	-2513	-0-	4988	1	15399	3	Y	3390	3210	1	8	8	402
							3729	9									
*06	24570	X	19634	-0-	-4936	-0-	1038	1	15183	3	Y	3103	3391	1	10	8	104
							3413	9									
*07	25389	X	19967	-0-	-5422	-0-	855	1	15579	3	Y	3212	3009	1	1	8	306
							3533	9									
*08	25327	X	22581	-0-	-2746	-0-	991	1	17930	3	Y	3327	3379	1			254
							3660	9									
*09	23340	X	20188	-0-	-3152	-0-	905	1	16150	3	Y	2848	2830	1			272
							3133	9									
*10	24118	X	17970	-0-	-6148	-0-	1019	1	13985	3	Y	2696	2596	1			372
							2966	9									
*11	21810	X	16471	-0-	-5339	-0-	798	1	12952	3	Y	2474	2583	1			263
							2721	9									
12	22568	X	15809	-0-	-6759	-0-	765	1	12207	3	Y	2579	2371	1			471
							2837	9									

TOTAL GAS PROD: 252,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,363

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108779	X	45454	-0-	-63325	-0-	1450	1	40070	3	Y	3576	3340	0	185	1	155
							3934	9									
02	93554	X	45395	-0-	-48159	-0-	1742	1	39818	3	Y	3486	1278	0	2114	1	242
							3835	9					7	8			
03	83421	X	41732	-0-	-41689	-0-	465	1	37809	3	Y	3144	2023	0	1285	1	71
							3458	9					7	8			
04	48060	X	34741	-0-	-13319	-0-	450	1	31199	3	Y	2811	998	0	1842	1	38
							3092	9					4	8			
05	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					Y	-0-					38
06	46950	X	32591	-0-	-14359	-0-	1329	1	27768	3	Y	3176	359	0	2728	1	125
							3494	9					2	8			
07	48515	X	30979	-0-	-17536	-0-	1764	1	26246	3	Y	2699	2563	1	2	8	259
							2969	9									
*08	41633	X	36749	-0-	-4884	-0-	2048	1	31377	3	Y	3022	2999	1			282
							3324	9									
*09	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	2051	1	32623	3	Y	2959	3012	1	2	8	227
							3255	9									
10	37430	X	37430	-0-	-0-	-0-	1523	1	32757	3	Y	2864	2830	1			261
							3150	9									
*11	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	1531	1	34460	3	Y	2855	3000	1			116
							3141	9									
12	40331	X	39428	-0-	-903	-0-	1582	1	34742	3	Y	2822	2504	1			434
							3104	9									

TOTAL GAS PROD: 421,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,414

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44857	X	28178	-0-	-16679	-0-	465	1	23094	3	Y	4199	2316	0	2022	1	83
							4619	9									
02	37236	X	23521	-0-	-13715	-0-	435	1	19056	3	Y	3664	179	0	3190	1	374
							4030	9					4	8			
03	35185	X	18559	-0-	-16626	-0-	1372	1	14480	3	Y	2461	2405	1	8	8	422
							2707	9									
04	26910	X	26016	-0-	-894	-0-	1547	1	20516	3	Y	3594	3582	1	25	8	409
							3953	9									
05	28179	X	23913	-0-	-4266	-0-	2010	1	18063	3	Y	3491	3512	1			388
							3840	9									
06	27270	X	26352	-0-	-918	-0-	1694	1	21117	3	Y	3219	3348	1	21	8	238
							3541	9									
07	30969	X	24935	-0-	-6034	-0-	1773	1	19785	3	Y	3070	3118	1	10	8	180
							3377	9									
*08	29822	X	23800	-0-	-6022	-0-	1719	1	19031	3	Y	2773	2780	1	5	8	168
							3050	9									
*09	25980	X	20594	-0-	-5386	-0-	1087	1	16819	3	Y	2444	2262	1	4	8	346
							2688	9									
10	27218	X	21928	-0-	-5290	-0-	1194	1	17617	3	Y	2834	2995	1			185
							3117	9									
*11	26340	X	19792	-0-	-6548	-0-	1066	1	15956	3	Y	2518	2376	1			327
							2770	9									
12	24924	X	18732	-0-	-6192	-0-	1199	1	14804	3	Y	2481	2462	1			346
							2729	9									

TOTAL GAS PROD: 276,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,748

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	25480	-0-	-12743	-0-	465	1	20827	3	Y	3807	2219	0	1561	1	209
							4188	9									
02	30508	X	22632	-0-	-7876	-0-	435	1	18073	3	Y	3749	128	0	3388	1	439
							4124	9					3	8			
03	30876	X	25549	-0-	-5327	-0-	1713	1	19774	3	Y	3693	3740	1	11	8	381
							4062	9									
04	30000	X	26068	-0-	-3932	-0-	1146	1	20989	3	Y	3575	3457	1	25	8	474
							3933	9									
05	31000	X	26973	-0-	-4027	-0-	1519	1	21652	3	Y	3456	3620	1			310
							3802	9									
06	24660	X	21637	-0-	-3023	-0-	1437	1	17007	3	Y	2903	2928	1	16	8	269
							3193	9									
07	25513	X	20143	-0-	-5370	-0-	1491	1	15704	3	Y	2680	2776	1	8	8	165
							2948	9									
*08	26908	X	19200	-0-	-7708	-0-	1462	1	14942	3	Y	2542	2568	1	4	8	135
							2796	9									
*09	26100	X	13947	-0-	-12153	-0-	826	1	11229	3	Y	1720	1506	1	2	8	347
							1892	9									
10	26970	X	15172	-0-	-11798	-0-	907	1	11794	3	Y	2246	2453	1			140
							2471	9									
*11	21630	X	14318	-0-	-7312	-0-	860	1	11170	3	Y	2080	1894	1			326
							2288	9									
12	20119	X	16638	-0-	-3481	-0-	1070	1	13238	3	Y	2118	2241	1			203
							2330	9									

TOTAL GAS PROD: 247,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,569

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	28943	-0-	-29306	-0-	465	1	23131	3	Y	4861	2715	0	2175	1	58
							5347	9					10	8			
02	45936	X	-0-	-0-	-45936	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
03	53599	X	14750	-0-	-38849	-0-	465	1	10634	3	Y	3319	3282	0	37	8	-0-
							3651	9									
04	51150	X	12418	-0-	-38732	-0-	450	1	9296	3	Y	2429	1919	0	438	1	32
							2672	9					40	8			
05	52855	X	12964	-0-	-39891	-0-	651	1	10177	3	Y	1942	1677	1	13	8	284
							2136	9									
06	27570	X	10778	-0-	-16792	-0-	903	1	8067	3	Y	1644	1627	1	47	8	254
							1808	9									
07	14477	X	11785	-0-	-2692	-0-	1141	1	8759	3	Y	1714	1836	1	29	8	103
							1885	9									
*08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1404	1	8402	3	Y	1656	1548	1	2	8	209
							1822	9									
*09	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	895	1	8198	3	Y	1557	1600	1	2	8	164
							1713	9									
10	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	956	1	7925	3	Y	1689	1640	1			213
							1858	9									
*11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	901	1	6960	3	Y	1399	1557	1			55
							1539	9									
*12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	692	1	7077	3	Y	1398	1258	1			195
							1538	9									

TOTAL GAS PROD: 143,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,608

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48422	X	33621	-0-	-14801	-0-	465	1	27308	3	Y	5316	3148	0	2176	1	58
							5848	9					12	8			
02	45588	X	30783	-0-	-14805	-0-	435	1	24837	3	Y	5010	1119	0	3779	1	158
							5511	9					12	8			
03	48732	X	33844	-0-	-14888	-0-	1777	1	27120	3	Y	4497	4410	1	16	8	229
							4947	9									
04	38430	X	30003	-0-	-8427	-0-	2008	1	23554	3	Y	4037	3963	1	15	8	288
							4441	9									
05	39711	X	27653	-0-	-12058	-0-	1565	1	21511	3	Y	4161	3831	1	7	8	611
							4577	9									
06	32070	X	24435	-0-	-7635	-0-	2077	1	18330	3	Y	3662	3646	1	47	8	580
							4028	9									
07	33511	X	23204	-0-	-10307	-0-	2185	1	17289	3	Y	3391	3736	1	30	8	205
							3730	9									
*08	22816	X	20432	-0-	-2384	-0-	2016	1	15175	3	Y	2946	2763	1	2	8	386
							3241	9									
*09	22080	X	20346	-0-	-1734	-0-	1701	1	15409	3	Y	2942	3012	1	4	8	312
							3236	9									
10	22816	X	20907	-0-	-1909	-0-	1881	1	15374	3	Y	3320	3214	1			418
							3652	9									
*11	22080	X	18748	-0-	-3332	-0-	1820	1	13824	3	Y	2822	3130	1			110
							3104	9									
12	22816	X	17103	-0-	-5713	-0-	1251	1	12781	3	Y	2792	2514	1			388
							3071	9									

TOTAL GAS PROD: 301,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,896

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	21235	-0-	-17918	-0-	465	1	16550	3	Y	3836	2020	0	1831	1	49
							4220	9					7	8			
02	36366	X	-0-	-0-	-36366	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
03	38874	X	20346	-0-	-18528	-0-	465	1	14777	3	Y	4640	4562	0	78	8	-0-
							5104	9									
04	32760	X	22157	-0-	-10603	-0-	450	1	16535	3	Y	4702	4303	0	284	1	21
							5172	9					94	8			
05	33852	X	19360	-0-	-14492	-0-	465	1	15517	3	Y	3071	3044	0	21	1	-0-
							3378	9					27	8			
06	20160	X	11400	-0-	-8760	-0-	450	1	9057	3	Y	1721	1609	0	112	8	-0-
							1893	9									
07	20057	X	9609	-0-	-10448	-0-	465	1	7684	3	Y	1327	1279	0	48	8	-0-
							1460	9									
*08	16151	X	11389	-0-	-4762	-0-	465	1	8729	3	Y	1995	1991	0	4	8	-0-
							2195	9									
*09	15630	X	12274	-0-	-3356	-0-	897	1	8366	3	Y	2737	2502	0	210	1	21
							3011	9					4	8			
10	16151	X	10966	-0-	-5185	-0-	978	1	8093	3	Y	1723	1543	1			201
							1895	9									
*11	11280	X	10147	-0-	-1133	-0-	975	1	7516	3	Y	1505	1650	1			56
							1656	9									
12	12090	X	10522	-0-	-1568	-0-	794	1	8119	3	Y	1463	1318	1			201
							1609	9									

TOTAL GAS PROD: 159,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,720

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50902	X	29866	-0-	-21036	-0-	465	1	23696	3	Y	5186	3281	0	1909	1	51
							5705	9					10	8			
02	48749	X	25672	-0-	-23077	-0-	435	1	20420	3	Y	4379	1165	0	3123	1	131
							4817	9					11	8			
03	52111	X	36595	-0-	-15516	-0-	2430	1	28927	3	Y	4762	4632	1	18	8	243
							5238	9									
04	35520	X	30715	-0-	-4805	-0-	2456	1	23824	3	Y	4032	3972	1	15	8	288
							4435	9									
05	36704	X	29227	-0-	-7477	-0-	2006	1	22489	3	Y	4302	3950	1	8	8	632
							4732	9									
06	39540	X	25925	-0-	-13615	-0-	2246	1	19434	3	Y	3859	3830	1	50	8	611
							4245	9									
07	36239	X	25103	-0-	-11136	-0-	2408	1	18698	3	Y	3634	3993	1	32	8	220
							3997	9									
*08	28861	X	22550	-0-	-6311	-0-	2235	1	16795	3	Y	3200	3000	1	2	8	418
							3520	9									
*09	27930	X	22048	-0-	-5882	-0-	1852	1	16766	3	Y	3118	3201	1	4	8	331
							3430	9									
10	28861	X	22127	-0-	-6734	-0-	2010	1	16396	3	Y	3383	3286	1			428
							3721	9									
*11	25860	X	20282	-0-	-5578	-0-	1983	1	15013	3	Y	2987	3299	1			116
							3286	9									
12	25079	X	18847	-0-	-6232	-0-	1385	1	14149	3	Y	3012	2711	1			417
							3313	9									

TOTAL GAS PROD: 308,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,854

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61225	X	5879	-0-		-55346		-0-	5384	1	239	3	Y	233	176	1			228
									256	9									
*02	16266	X	16266	-0-		-0-		-0-	952	1	13118	3	Y	1996	1522	0	370	1	327
									2196	9					5	8			
*03	41744	X	41744	-0-		-0-		-0-	465	1	36431	3	Y	4407	4380	0	188	1	166
									4848	9									
*04	29241	X	29241	-0-		-0-		-0-	450	1	25989	3	Y	2547	2541	0	38	1	130
									2802	9					4	8			
*05	26770	X	26770	-0-		-0-		-0-	465	1	23865	3	Y	2218	2205	0			143
									2440	9									
*06	38490	X	26066	-0-		-12424		-0-	450	1	23509	3	Y	1915	1799	0	5	8	254
									2107	9									
*07	41261	X	24689	-0-		-16572		-0-	465	1	22352	3	Y	1702	1699	0	187	1	70
									1872	9									
*08	41261	X	26319	-0-		-14942		-0-	465	1	24156	3	Y	1544	1535	0			79
									1698	9									
*09	29250	X	26512	-0-		-2738		-0-	1281	1	23165	3	Y	1878	1843	0	8	8	106
									2066	9									
*10	26939	X	25088	-0-		-1851		-0-	465	1	22944	3	Y	1526	1498	0	38	1	96
									1679	9									
*11	28888	X	28888	-0-		-0-		-0-	1539	1	25262	3	Y	1897	1860	0	38	1	95
									2087	9									
*12	29087	X	29087	-0-		-0-		-0-	1595	1	25442	3	Y	1864	1774	0	112	1	73
									2050	9									

TOTAL GAS PROD: 306,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,727

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68417	X	33091	-0-		-35326		-0-	465	1	28878	3	Y	3407	2498	0	904	1	142
									3748	9									
*02	54201	X	37203	-0-		-16998		-0-	1727	1	31419	3	Y	3688	1102	0	2359	1	369
									4057	9									
*03	54560	X	34133	-0-		-20427		-0-	465	1	30221	3	Y	3134	1878	0	1481	1	144
									3447	9									
*04	35190	X	30041	-0-		-5149		-0-	450	1	26274	3	Y	3015	990	0	1879	1	290
									3317	9									
*05	39773	X	35785	-0-		-3988		-0-	465	1	31664	3	Y	3324	2813	0	641	1	160
									3656	9									
*06	38490	X	30736	-0-		-7754		-0-	450	1	27240	3	Y	2769	939	0	1887	1	103
									3046	9									
*07	39773	X	30097	-0-		-9676		-0-	1379	1	25819	3	Y	2635	2249	1			489
									2899	9									
*08	36296	X	36296	-0-		-0-		-0-	1703	1	31324	3	Y	2972	3170	1			291
									3269	9									
*09	36177	X	36177	-0-		-0-		-0-	1724	1	31321	3	Y	2847	2853	1			285
									3132	9									
*10	39181	X	39181	-0-		-0-		-0-	2273	1	33785	3	Y	2839	2768	1			356
									3123	9									
*11	34799	X	34799	-0-		-0-		-0-	1845	1	30227	3	Y	2479	2638	1			197
									2727	9									
12	36704	X	32394	-0-		-4310		-0-	1778	1	28339	3	Y	2070	1811	1			456
									2277	9									

TOTAL GAS PROD: 409,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	69440	X	31909	-0-	-37531	-0-	465	1	27542	3	Y	3547	2637	0	910	1	140
							3902	9					16	8			
*02	59450	X	42088	-0-	-17362	-0-	1980	1	35442	3	Y	4242	1639	0	2212	1	501
							4666	9					30	8			
*03	53754	X	33680	-0-	-20074	-0-	465	1	29317	3	Y	3544	2177	0	1670	1	164
							3898	9					34	8			
*04	36120	X	27305	-0-	-8815	-0-	450	1	23662	3	Y	2903	699	0	1980	1	379
							3193	9					9	8			
*05	44950	X	106	-0-	-44844	-0-	6	1	16	3	Y	76	6	8			449
							84	9									
*06	43500	X	36698	-0-	-6802	-0-	2079	1	30542	3	Y	3706	3977	1	13	8	165
							4077	9									
*07	44950	X	28776	-0-	-16174	-0-	1329	1	24207	3	Y	2945	2821	1	7	8	282
							3240	9									
*08	38370	X	38370	-0-	-0-	-0-	1811	1	32617	3	Y	3584	3376	1	2	8	488
							3942	9									
*09	36390	X	35976	-0-	-414	-0-	1743	1	30705	3	Y	3207	3384	1			311
							3528	9									
*10	37913	X	33730	-0-	-4183	-0-	1992	1	28470	3	Y	2971	2834	1			448
							3268	9									
*11	37200	X	29138	-0-	-8062	-0-	1530	1	24899	3	Y	2463	2661	1			250
							2709	9									
12	38378	X	28055	-0-	-10323	-0-	1492	1	23796	3	Y	2515	2341	1			424
							2767	9									

TOTAL GAS PROD: 365,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,703

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93124	X	45166	-0-	-47958	-0-	582	1	40169	3	Y	4014	3664	0	331	1	74
							4415	9					7	8			
*02	74298	X	42050	-0-	-32248	-0-	634	1	37239	3	Y	3797	1494	0	2237	1	134
							4177	9					6	8			
*03	79422	X	41424	-0-	-37998	-0-	465	1	36830	3	Y	3754	2477	0	1276	1	129
							4129	9					6	8			
*04	54060	X	34012	-0-	-20048	-0-	450	1	30139	3	Y	3112	684	0	2137	1	408
							3423	9					12	8			
*05	55831	X	68	-0-	-55763	-0-	38	3	30	9	Y	27					435
*06	43710	X	20523	-0-	-23187	-0-	715	1	17334	3	Y	2249	2522	1			162
							2474	9									
*07	44919	X	22878	-0-	-22041	-0-	968	1	19171	3	Y	2490	2448	1	7	8	197
							2739	9									
*08	41168	X	21325	-0-	-19843	-0-	832	1	17948	3	Y	2314	2316	1	1	8	194
							2545	9									
*09	33990	X	20568	-0-	-13422	-0-	749	1	17358	3	Y	2237	2317	1	3	8	111
							2461	9									
*10	23374	X	19295	-0-	-4079	-0-	807	1	16165	3	Y	2112	1996	1			227
							2323	9									
*11	22140	X	20612	-0-	-1528	-0-	835	1	17290	3	Y	2261	2376	1			112
							2487	9									
12	22878	X	22226	-0-	-652	-0-	1056	1	18534	3	Y	2396	2212	1			296
							2636	9									

TOTAL GAS PROD: 310,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,763

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	92442	X	54620	-0-	-37822	-0-	712	1	48775	3	Y	4666	4191	0	453	1	87
							5133	9					9	8			
*02	76125	X	46522	-0-	-29603	-0-	701	1	41148	3	Y	4248	1619	0	2556	1	153
							4673	9					7	8			
*03	70091	X	56910	-0-	-13181	-0-	465	1	51261	3	Y	4713	2712	0	1951	1	195
							5184	9					8	8			
*04	66180	X	38631	-0-	-27549	-0-	450	1	34698	3	Y	3166	1908	0	1223	1	216
							3483	9					14	8			
*05	68386	X	-0-	-0-	-68386	-0-					Y	-0-					216
*06	55080	X	23163	-0-	-31917	-0-	806	1	19540	3	Y	2561	2629	1			148
							2817	9									
*07	56699	X	26244	-0-	-30455	-0-	1110	1	21998	3	Y	2851	2803	1	7	8	189
							3136	9									
*08	56699	X	27039	-0-	-29660	-0-	1056	1	22767	3	Y	2924	2888	1	1	8	224
							3216	9									
*09	38610	X	24157	-0-	-14453	-0-	879	1	20396	3	Y	2620	2719	1	4	8	121
							2882	9									
*10	26784	X	22417	-0-	-4367	-0-	940	1	18858	3	Y	2381	2253	1			249
							2619	9									
*11	27000	X	23030	-0-	-3970	-0-	947	1	19598	3	Y	2259	1736	0	733	1	39
							2485	9									
12	27032	X	20730	-0-	-6302	-0-	1005	1	17669	3	Y	1869	1869	0	21	1	18
							2056	9									

TOTAL GAS PROD: 363,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,258

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	141701	X	71829	-0-	-69872	-0-	933	1	64043	3	Y	6230	5599	0	550	1	86
							6853	9					45	8			
*02	73631	X	60536	-0-	-13095	-0-	916	1	54443	3	Y	4706	4521	0	235	1	20
							5177	9					16	8			
*03	78709	X	53359	-0-	-25350	-0-	465	1	48171	3	Y	4294	4259	0	18	1	2
							4723	9					35	8			
*04	76170	X	44895	-0-	-31275	-0-	450	1	40026	3	Y	4017	2818	0	1032	1	152
							4419	9					17	8			
*05	78709	X	45295	-0-	-33414	-0-	121	1	40911	3	Y	3875	3845	0	2	8	180
							4263	9									
*06	69450	X	36613	-0-	-32837	-0-	450	1	32571	3	Y	3265	3093	0	269	1	76
							3592	9					7	8			
*07	64635	X	36098	-0-	-28537	-0-	465	1	31875	3	Y	3416	3390	0	37	1	63
							3758	9					2	8			
*08	51398	X	33973	-0-	-17425	-0-	465	1	30041	3	Y	3152	3150	0	35	1	28
							3467	9					2	8			
*09	44880	X	33095	-0-	-11785	-0-	1182	1	28281	3	Y	3302	3302	0	14	1	14
							3632	9									
*10	45291	X	29948	-0-	-15343	-0-	465	1	26709	3	Y	2522	2522	0	8	1	6
							2774	9									
*11	36600	X	29144	-0-	-7456	-0-	1191	1	24874	3	Y	2799	2799	0	4	1	2
							3079	9									
*12	38181	X	38181	-0-	-0-	-0-	465	1	34304	3	Y	3102	3102	0			2
							3412	9									

TOTAL GAS PROD: 512,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,680

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168299	X	37561	-0-	-130738	-0-	67	1	33180	3	N	3922	3901	0			275
							4314	9									
02	157441	X	-0-	-0-	-157441	-0-					N	1	223	1			53
03	140554	X	2122	-0-	-138432	-0-	7	1	1819	3	N	269	14	0	184	1	117
							296	9					7	8			
04	110940	X	36451	-0-	-74489	-0-	143	1	30452	3	N	5324	5251	0	85	1	100
							5856	9					5	8			
05	114638	X	44054	-0-	-70584	-0-	321	1	37637	3	N	5542	5542	0			100
							6096	9									
06	53350	X	53350	-0-	-0-	-0-	117	1	45432	3	N	7092	7062	0			130
							7801	9									
07	58044	X	58044	-0-	-0-	-0-	133	1	49507	3	N	7640	7458	0			312
							8404	9									
*08	59669	X	59669	-0-	-0-	-0-	465	1	51075	3	N	7390	7390	0	199	1	113
							8129	9									
*09	62065	X	62065	-0-	-0-	-0-	273	1	52694	3	N	8271	8271	0			113
							9098	9									
10	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	465	1	56197	3	N	6588	6562	0			139
							7247	9									
*11	57900	X	57896	-0-	-4	-0-	657	1	49618	3	N	6928	6905	0			162
							7621	9									
12	62341	X	59686	-0-	-2655	-0-	465	1	52105	3	N	6469	6446	0			185
							7116	9									

TOTAL GAS PROD: 534,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,436

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200632	X	40838	-0-	-159794	-0-	72	1	35286	3	N	4982	4969	0			150
							5480	9									
02	159152	X	-0-	-0-	-159152	-0-					N	-0-	33	1			117
03	149730	X	188	-0-	-149542	-0-	1	1	148	3	N	35	1	0	4	8	147
							39	9									
04	114450	X	-0-	-0-	-114450	-0-					N	17	104	1	1	8	59
05	118265	X	-0-	-0-	-118265	-0-					N	-0-					59
06	39510	X	-0-	-0-	-39510	-0-					N	-0-					59
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					60
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	1			59
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	923	1	26	9	N	24					83

TOTAL GAS PROD: 41,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192851	X	146398	-0-	-46453	-0-	259	1	127763	3	Y	16705	16659	0			208
							18376	9									
02	99006	X	81202	-0-	-17804	-0-	211	1	71257	3	Y	8849	8227	0	730	1	92
							9734	9					8	8			
03	105834	X	54755	-0-	-51079	-0-	181	1	48542	3	Y	5484	5476	0	41	1	52
							6032	9					7	8			
04	102420	X	46855	-0-	-55565	-0-	195	1	41792	3	Y	4425	4322	0	111	1	31
							4868	9					13	8			
05	105834	X	36897	-0-	-68937	-0-	282	1	32758	3	Y	3506	3455	0	7	8	75
							3857	9									
06	102420	X	51820	-0-	-50600	-0-	119	1	46773	3	Y	4480	4437	0	19	8	99
							4928	9									
07	86707	X	40989	-0-	-45718	-0-	100	1	36911	3	Y	3616	3613	0			102
							3978	9									
*08	54126	X	9152	-0-	-44974	-0-	465	1	7918	3	Y	699	503	0	180	1	118
							769	9									
*09	50460	X	87	-0-	-50373	-0-	20	3	67	9	Y	61					179
10	53537	X	24494	-0-	-29043	-0-	465	1	21328	3	Y	2455	2417	0			217
							2701	9									
*11	61186	X	61186	-0-	-0-	-0-	712	1	53650	3	Y	6204	6181	0			240
							6824	9									
*12	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	465	1	51398	3	Y	5381	5357	0			264
							5919	9									

TOTAL GAS PROD: 611,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,865

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82770	X	55598	-0-	-27172	-0-	99	1	49780	3	Y	5199	5154	0			60
							5719	9									
02	66265	X	41075	-0-	-25190	-0-	108	1	36158	3	Y	4372	3983	0	334	1	111
							4809	9					4	8			
03	70835	X	37508	-0-	-33327	-0-	123	1	32953	3	Y	4029	4023	0	17	1	95
							4432	9					5	8			
04	62700	X	31173	-0-	-31527	-0-	127	1	27335	3	Y	3374	2856	0	396	1	209
							3711	9					8	8			
05	64790	X	25097	-0-	-39693	-0-	188	1	22152	3	Y	2506	2501	0	5	8	209
							2757	9									
06	53790	X	26024	-0-	-27766	-0-	60	1	23235	3	Y	2481	2449	0	9	8	232
							2729	9									
07	43865	X	20605	-0-	-23260	-0-	50	1	18755	3	Y	1636	1633	0			235
							1800	9									
*08	34813	X	20287	-0-	-14526	-0-	465	1	18278	3	Y	1404	1404	0	199	1	36
							1544	9									
*09	31170	X	18209	-0-	-12961	-0-	86	1	16460	3	Y	1512	1509	0	3	8	36
							1663	9									
10	26877	X	20093	-0-	-6784	-0-	465	1	17946	3	Y	1529	1491	0			74
							1682	9									
*11	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	358	1	26813	3	Y	2682	2660	0			96
							2950	9									
*12	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	465	1	22757	3	Y	1834	1809	0			121
							2017	9									

TOTAL GAS PROD: 351,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,558

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148924	X	99219	-0-	-49705	-0-	176 11479	1 9	87564	3	Y	10435	10390	0			163
02	103356	X	66610	-0-	-36746	-0-	173 7872	1 9	58565	3	Y	7156	6267 6	0 8	907	1	139
03	110484	X	56511	-0-	-53973	-0-	184 7011	1 9	49316	3	Y	6374	6366 7	0 8	58	1	82
04	106920	X	51337	-0-	-55583	-0-	209 6771	1 9	44357	3	Y	6155	6065 13	0 8	118	1	41
05	110484	X	34577	-0-	-75907	-0-	253 4316	1 9	30008	3	Y	3924	3917	0	7	8	41
06	96030	X	43544	-0-	-52486	-0-	98 5071	1 9	38375	3	Y	4610	4571	0	15	8	65
07	71176	X	47366	-0-	-23810	-0-	113 6152	1 9	41101	3	Y	5593	5590	0			68
*08	55800	X	47277	-0-	-8523	-0-	465 5217	1 9	41595	3	Y	4743	4742 1	0 8	54	1	14
*09	51330	X	39734	-0-	-11596	-0-	179 5342	1 9	34213	3	Y	4856	4851	0	5	8	14
10	59718	X	59718	-0-	-0-	-0-	465 5473	1 9	53780	3	Y	4975	4938	0			51
*11	57898	X	57898	-0-	-0-	-0-	676 5823	1 9	51399	3	Y	5294	5271	0			74
*12	50387	X	50387	-0-	-0-	-0-	465 5352	1 9	44570	3	Y	4865	4841	0			98

TOTAL GAS PROD: 654,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,980

POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40827	X	28953	-0-	-11874	-0-	465 3346	1 9	25142	3	Y	3042	2127	0	549	1	483
*02	42427	X	28998	-0-	-13429	-0-	1332 3394	1 9	24272	3	Y	3085	957	0	2398	1	213
*03	45353	X	40485	-0-	-4868	-0-	5090 3676	1 9	31719	3	Y	3342	2985	1			570
*04	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	2872 3207	1 9	27642	3	Y	2915	3134	1			351
*05	34503	X	103	-0-	-34400	-0-	24 36	1 9	43	3	Y	33					384
*06	38580	X	30917	-0-	-7663	-0-	1752 3123	1 9	26042	3	Y	2839	3099	1			124
*07	40486	X	28684	-0-	-11802	-0-	1317 2873	1 9	24494	3	Y	2612	2439	1			297
*08	40486	X	25943	-0-	-14543	-0-	1227 2553	1 9	22163	3	Y	2321	2203	1			415
*09	33720	X	23199	-0-	-10521	-0-	1111 2244	1 9	19844	3	Y	2040	2253	1			202
*10	31961	X	22110	-0-	-9851	-0-	1279 2091	1 9	18740	3	Y	1901	1747	1			356
*11	30930	X	19024	-0-	-11906	-0-	993 1844	1 9	16187	3	Y	1676	1844	1			188
12	28675	X	17436	-0-	-11239	-0-	933 1628	1 9	14875	3	Y	1480	1237	1			431

TOTAL GAS PROD: 299,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,286

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143499	X	91844	-0-	-51655	-0-	165	1	81916	3	Y	8875	8830	0			157
							9763	9									
02	113390	X	76441	-0-	-36949	-0-	202	1	67758	3	Y	7710	7469	0	356	1	35
							8481	9					7	8			
03	114886	X	72630	-0-	-42256	-0-	240	1	64384	3	Y	7278	7268	0	16	1	20
							8006	9					9	8			
04	105060	X	61574	-0-	-43486	-0-	253	1	53918	3	Y	6730	6600	0	104	1	29
							7403	9					17	8			
05	108562	X	38602	-0-	-69960	-0-	285	1	33683	3	Y	4213	4156	0	8	8	78
							4634	9									
06	88890	X	59073	-0-	-29817	-0-	133	1	52406	3	Y	5940	5897	0	20	8	101
							6534	9									
07	81623	X	36204	-0-	-45419	-0-	86	1	31750	3	Y	3971	3968	0			104
							4368	9									
*08	71765	X	56913	-0-	-14852	-0-	465	1	50046	3	Y	5820	5819	0	96	1	8
							6402	9					1	8			
*09	61560	X	56220	-0-	-5340	-0-	255	1	48999	3	Y	6333	6326	0	7	8	8
							6966	9									
10	61008	X	58072	-0-	-2936	-0-	465	1	51939	3	Y	5153	5116	0			45
							5668	9									
*11	59040	X	48779	-0-	-10261	-0-	568	1	43051	3	Y	4691	4668	0			68
							5160	9									
12	56916	X	44029	-0-	-12887	-0-	465	1	38907	3	Y	4234	4210	0			92
							4657	9									

TOTAL GAS PROD: 700,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,948

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

*01	78275	X	38978	-0-	-39297	-0-	497	1	34093	3	Y	3989	2812	0	1099	1	134
							4388	9					6	8			
*02	61219	X	38212	-0-	-23007	-0-	573	1	33639	3	Y	3636	1051	0	2556	1	157
							4000	9					6	8			
*03	55769	X	37051	-0-	-18718	-0-	2445	1	30561	3	Y	3677	3358	1	5	8	471
							4045	9									
*04	46710	X	27279	-0-	-19431	-0-	450	1	23639	3	Y	2900	319	0	2554	1	489
							3190	9					9	8			
*05	48267	X	50	-0-	-48217	-0-	28	3	22	9	Y	20					509
*06	39510	X	26005	-0-	-13505	-0-	909	1	21886	3	Y	2918	3171	1			256
							3210	9									
*07	40827	X	21011	-0-	-19816	-0-	887	1	17581	3	Y	2312	2299	1	6	8	263
							2543	9									
*08	37045	X	19235	-0-	-17810	-0-	747	1	16202	3	Y	2078	2128	1	1	8	212
							2286	9									
*09	27270	X	18832	-0-	-8438	-0-	684	1	15892	3	Y	2051	2140	1	3	8	120
							2256	9									
*10	26877	X	18277	-0-	-8600	-0-	766	1	15289	3	Y	2020	1919	1			221
							2222	9									
*11	26010	X	17781	-0-	-8229	-0-	718	1	14914	3	Y	1954	2076	1			99
							2149	9									
*12	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	1090	1	19138	3	Y	2492	2284	1			307
							2741	9									

TOTAL GAS PROD: 285,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,047

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58559	X	41504	-0-	-17055	-0-	533	1	36535	3	Y	4033	2711	0	1230	1	110
							4436	9					26	8			
*02	42553	X	42553	-0-	-0-	-0-	631	1	37498	3	Y	4022	1088	0	2690	1	343
							4424	9					11	8			
*03	37169	X	35677	-0-	-1492	-0-	465	1	31553	3	Y	3326	2156	0	1347	1	143
							3659	9					23	8			
*04	35970	X	31883	-0-	-4087	-0-	450	1	28120	3	Y	3012	815	0	2037	1	291
							3313	9					12	8			
*05	37169	X	91	-0-	-37078	-0-	37	3	54	9	Y	49					340
*06	35970	X	25205	-0-	-10765	-0-	850	1	20793	3	Y	3238	128	0	3025	1	421
							3562	9					4	8			
*07	37169	X	21654	-0-	-15515	-0-	904	1	17884	3	Y	2605	2679	1	1	8	346
							2866	9									
*08	33418	X	18743	-0-	-14675	-0-	720	1	15841	3	Y	1984	2061	1	1	8	268
							2182	9									
*09	31860	X	15157	-0-	-16703	-0-	546	1	12789	3	Y	1656	1847	1			77
							1822	9									
*10	26040	X	16627	-0-	-9413	-0-	690	1	14016	3	Y	1746	1600	1			223
							1921	9									
*11	25200	X	20486	-0-	-4714	-0-	815	1	16917	3	Y	2504	2572	1			155
							2754	9									
12	21638	X	20625	-0-	-1013	-0-	953	1	16727	3	Y	2677	2448	1			384
							2945	9									

TOTAL GAS PROD: 290,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,852

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	373	1	2108	3	Y	519	402	1	2	8	115
							571	9									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	484	1	3478	3	Y	754	778	1			91
							829	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	361	1	1784	3	Y	521	532	1			80
							573	9									
05	3255	X	158	-0-	-3097	-0-	62	1	96	9	Y	87	155	1			12
06	4650	X	163	-0-	-4487	-0-	61	1	102	9	Y	93	83	1			22
07	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	401	1	1897	3	Y	481	398	1	1	8	104
							529	9									
*08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	544	1	3489	3	Y	772	690	1			186
							849	9									
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	454	1	2298	3	Y	579	585	1			180
							637	9									
10	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	434	1	1990	3	Y	637	748	1			69
							701	9									
*11	4860	X	2809	-0-	-2051	-0-	349	1	1874	3	Y	533	545	1			57
							586	9									
12	4867	X	3519	-0-	-1348	-0-	373	1	2489	3	Y	597	603	1			51
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 31,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,573

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	236	1	1010	3	Y	272	360	1			48
							299	9									
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	208	1	1153	3	Y	329	294	1			35
							362	9									
*12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	640	1	4255	3	Y	998	948	1			85
							1098	9									

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	990	1	8095	3	Y	1506	1403	1			229
							1657	9									
02	9976	X	9168	-0-	-808	-0-	808	1	6796	3	Y	1422	1464	1			187
							1564	9									
03	10664	X	9374	-0-	-1290	-0-	836	1	6978	3	Y	1418	1540	1			65
							1560	9									
04	10290	X	9907	-0-	-383	-0-	889	1	7432	3	Y	1442	1302	1			205
							1586	9									
05	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	1170	1	9640	3	Y	1791	1607	1	1	8	388
							1970	9									
06	10410	X	8130	-0-	-2280	-0-	666	1	6075	3	Y	1263	1419	1			232
							1389	9									
07	10013	X	7899	-0-	-2114	-0-	742	1	5851	3	Y	1187	1327	1			92
							1306	9									
*08	11439	X	6490	-0-	-4949	-0-	687	1	4721	3	Y	984	1000	1			76
							1082	9									
*09	11070	X	8162	-0-	-2908	-0-	770	1	6024	3	Y	1244	1045	1			275
							1368	9									
10	11439	X	8319	-0-	-3120	-0-	849	1	6026	3	Y	1313	1474	1			114
							1444	9									
*11	6256	X	6041	-0-	-215	-0-	600	1	4356	3	Y	986	966	1			134
							1085	9									
12	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	576	1	3721	3	Y	824	870	1			88
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 102,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,380

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	1995 2396	1 9	9490	3	Y	2178	2030	1			387
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	1485 2492	1 9	10699	3	Y	2265	2147	1	1	8	504
03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1431 2467	1 9	10897	3	Y	2243	2475	1			272
04	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1659 2504	1 9	11056	3	Y	2276	2198	1			350
05	15686	X	15144	-0-	-542	-0-	2035 2515	1 9	10594	3	Y	2286	2323	1	1	8	312
06	15180	X	15036	-0-	-144	-0-	1845 2500	1 9	10691	3	Y	2273	2054	1	2	8	529
07	15686	X	15366	-0-	-320	-0-	1786 2459	1 9	11121	3	Y	2235	2277	1	3	8	484
*08	15717	X	14878	-0-	-839	-0-	1521 2412	1 9	10945	3	Y	2193	2148	1			529
*09	15210	X	13849	-0-	-1361	-0-	1524 2155	1 9	10170	3	Y	1959	1880	1			608
10	15531	X	15408	-0-	-123	-0-	1650 2452	1 9	11306	3	Y	2229	2596	1			241
*11	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	1272 2136	1 9	9104	3	Y	1942	1977	1			206
*12	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	1402 2396	1 9	9335	3	Y	2178	2199	1			185

TOTAL GAS PROD: 173,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,257

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	669 1157	1 9	5321	3	Y	1052	1024	1			160
02	11223	X	10282	-0-	-941	-0-	904 1819	1 9	7559	3	Y	1654	1597	1			217
03	10292	X	9668	-0-	-624	-0-	861 1692	1 9	7115	3	Y	1538	1685	1			70
04	10020	X	5996	-0-	-4024	-0-	557 1073	1 9	4366	3	Y	975	907	1			138
05	11005	X	1433	-0-	-9572	-0-	191 253	1 9	989	3	Y	230	318	1			50
06	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	1157 2456	1 9	10649	3	Y	2233	1873	1			410
07	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1047 1887	1 9	8270	3	Y	1715	1992	1			133
*08	9672	X	9628	-0-	-44	-0-	1005 1627	1 9	6996	3	Y	1479	1498	1			114
*09	13710	X	8328	-0-	-5382	-0-	788 1440	1 9	6100	3	Y	1309	1134	1			289
10	14167	X	7186	-0-	-6981	-0-	729 1309	1 9	5148	3	Y	1190	1376	1			103
*11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	1041 1912	1 9	7982	3	Y	1738	1605	1			236
*12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	1040 1698	1 9	6637	3	Y	1544	1615	1			165

TOTAL GAS PROD: 105,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,657

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	775	1	4389	3	N	1252	1169	1			235
							1377	9									
02	7221	X	5253	-0-	-1968	-0-	672	1	3400	3	N	1074	1165	1			144
							1181	9									
03	7037	X	5976	-0-	-1061	-0-	666	1	4047	3	N	1148	1066	1			226
							1263	9									
04	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	669	1	3971	3	N	1104	1242	1			88
							1214	9									
05	6665	X	5597	-0-	-1068	-0-	675	1	3722	3	N	1091	982	1	1	8	196
							1200	9									
06	6330	X	5163	-0-	-1167	-0-	623	1	3590	3	N	864	967	1			93
							950	9									
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	893	1	4780	3	N	1304	1216	1			181
							1434	9									
*08	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	637	1	4036	3	N	1067	1085	1			163
							1174	9									
*09	5850	X	5243	-0-	-607	-0-	581	1	3569	3	N	994	968	1			189
							1093	9									
10	6634	X	4942	-0-	-1692	-0-	593	1	3283	3	N	969	925	1			233
							1066	9									
*11	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	567	1	2885	3	N	1037	1045	1			225
							1141	9									
*12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	800	1	3938	3	N	1287	1089	1			423
							1416	9									

TOTAL GAS PROD: 68,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,191

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	329	1	2066	3	Y	594	573	1			44
							653	9									
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	174	1	759	3	Y	326	345	1			25
							359	9									
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	48	1	116	9	Y	105	117	1			13
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	9	Y	139	145	1			7
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	9	Y	86	85	1			8
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	19	24	1			3
							21	9									
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
*08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	285	1	1382	3	Y	453	429	1			26
							498	9									
*09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	224	1	847	3	Y	355	356	1			25
							391	9									
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	188	1	612	3	Y	316	326	1			15
							348	9									
*11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	154	1	342	3	Y	269	248	1			36
							296	9									
*12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	173	1	996	3	Y	267	272	1			31
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,958

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	800	1	5795	3	Y	1497	1465	1			111
							1647	9									
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	760	1	5378	3	Y	1368	1374	1			105
							1505	9									
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	855	1	5414	3	Y	1370	1308	1			167
							1507	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	762	1	4570	3	Y	1193	1303	1			57
							1312	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	731	1	3976	3	Y	1087	1048	1			96
							1196	9									
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	853	1	5709	3	Y	1438	1342	1			192
							1582	9									
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	850	1	6269	3	Y	1556	1647	1			101
							1712	9									
*08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	868	1	5507	3	Y	1389	1410	1			80
							1528	9									
*09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	829	1	4964	3	Y	1280	1270	1	1	8	89
							1408	9									
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	769	1	4669	3	Y	1229	1260	1			58
							1352	9									
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	741	1	4469	3	Y	1245	1136	1			167
							1370	9									
*12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	744	1	4290	3	Y	1113	1151	1			129
							1224	9									

TOTAL GAS PROD: 87,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,765

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	963	1	7470	3	Y	1723	1683	1			128
							1895	9									
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	842	1	6280	3	Y	1455	1471	1			112
							1601	9									
03	10788	X	8880	-0-	-1908	-0-	957	1	6262	3	Y	1510	1438	1			184
							1661	9									
04	10440	X	8473	-0-	-1967	-0-	945	1	5960	3	Y	1425	1541	1			68
							1568	9									
05	10788	X	8980	-0-	-1808	-0-	1057	1	6283	3	Y	1491	1428	1			131
							1640	9									
06	9990	X	7297	-0-	-2693	-0-	766	1	5110	3	Y	1292	1251	1			172
							1421	9									
07	9331	X	7030	-0-	-2301	-0-	686	1	4961	3	Y	1257	1347	1			82
							1383	9									
*08	8897	X	5734	-0-	-3163	-0-	645	1	3922	3	Y	1061	1082	1			61
							1167	9									
*09	8700	X	4751	-0-	-3949	-0-	545	1	3306	3	Y	818	821	1	1	8	57
							900	9									
10	8990	X	5892	-0-	-3098	-0-	651	1	4132	3	Y	1008	1017	1			48
							1109	9									
*11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	964	1	6589	3	Y	1487	1336	1			199
							1636	9									
*12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	1024	1	5908	3	Y	1452	1483	1			168
							1597	9									

TOTAL GAS PROD: 93,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,979

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	799	1	6425	3	Y	1387	1351	1			103
							1526	9									
02	9338	X	7706	-0-	-1632	-0-	722	1	5646	3	Y	1216	1225	1			94
							1338	9									
03	9393	X	8000	-0-	-1393	-0-	824	1	5816	3	Y	1236	1179	1			151
							1360	9									
04	9090	X	7866	-0-	-1224	-0-	836	1	5701	3	Y	1208	1302	1			57
							1329	9									
05	8773	X	8164	-0-	-609	-0-	920	1	5885	3	Y	1235	1183	1			109
							1359	9									
06	8460	X	7554	-0-	-906	-0-	748	1	5501	3	Y	1186	1137	1			158
							1305	9									
07	8246	X	7362	-0-	-884	-0-	678	1	5399	3	Y	1168	1250	1			76
							1285	9									
*08	8122	X	7303	-0-	-819	-0-	758	1	5294	3	Y	1137	1147	1			66
							1251	9									
*09	7890	X	6974	-0-	-916	-0-	751	1	5033	3	Y	1082	1072	1	1	8	75
							1190	9									
10	8153	X	7112	-0-	-1041	-0-	745	1	5167	3	Y	1091	1115	1			51
							1200	9									
*11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	697	1	4811	3	Y	1081	987	1			145
							1189	9									
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	754	1	4348	3	Y	1056	1079	1			122
							1162	9									

TOTAL GAS PROD: 89,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,083

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118296	X	10149	-0-	-108147	-0-	272	1	7112	3	Y	2514	2726	1	5	8	114
							2765	9									
02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	395	1	6158	3	Y	2188	2270	1	10	8	22
							2407	9									
03	14477	X	13768	-0-	-709	-0-	1692	1	9197	3	Y	2617	2458	1	7	8	174
							2879	9									
04	12450	X	12085	-0-	-365	-0-	1643	1	7762	3	Y	2436	2556	1	3	8	51
							2680	9									
05	12865	X	12433	-0-	-432	-0-	1710	1	7971	3	Y	2502	2402	1	2	8	149
							2752	9									
06	13770	X	11106	-0-	-2664	-0-	1449	1	7103	3	Y	2322	2235	1	2	8	234
							2554	9									
07	13764	X	11809	-0-	-1955	-0-	1532	1	7584	3	Y	2448	2510	1	7	8	165
							2693	9									
*08	13764	X	10233	-0-	-3531	-0-	1442	1	6452	3	Y	2126	2206	1	4	8	81
							2339	9									
*09	12090	X	9990	-0-	-2100	-0-	1088	1	6569	3	Y	2121	2035	1			167
							2333	9									
10	12431	X	11042	-0-	-1389	-0-	1591	1	7065	3	Y	2169	2240	1			96
							2386	9									
*11	11430	X	10378	-0-	-1052	-0-	1136	1	6766	3	Y	2251	2263	1			84
							2476	9									
*12	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1696	1	7457	3	Y	2315	2284	1			115
							2547	9									

TOTAL GAS PROD: 133,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,009

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89280	X	4614	-0-	-84666	-0-	1033	1	2979	3	Y	547	561	1			172
							602	9									
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1012	1	2691	3	Y	478	570	1			80
							526	9									
03	6572	X	2866	-0-	-3706	-0-	712	1	1788	3	Y	333	343	1			70
							366	9									
04	4800	X	216	-0-	-4584	-0-	42	1	144	3	Y	27	79	1			18
							30	9									
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					18
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	1048	1	5711	3	Y	1033	822	1			211
							1136	9									
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	755	1	3000	3	Y	595	550	1			256
							655	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	771	1	2571	3	Y	569	720	1			105
							626	9									
*11	4110	X	3507	-0-	-603	-0-	764	1	2184	3	Y	508	440	1			173
							559	9									
12	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	475	1	2499	3	Y	446	557	1			62
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 35,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166098	X	11773	-0-	-154325	-0-	1066	1	8657	3	Y	1864	1819	1			139
							2050	9									
02	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	964	1	7627	3	Y	1626	1640	1			125
							1789	9									
03	17050	X	10405	-0-	-6645	-0-	1066	1	7565	3	Y	1613	1541	1			197
							1774	9									
04	13290	X	8632	-0-	-4658	-0-	920	1	6226	3	Y	1351	1484	1			64
							1486	9									
05	12679	X	6746	-0-	-5933	-0-	786	1	4748	3	Y	1102	1069	1			97
							1212	9									
06	11400	X	7406	-0-	-3994	-0-	767	1	5203	3	Y	1305	1228	1			174
							1436	9									
07	11098	X	10396	-0-	-702	-0-	976	1	7506	3	Y	1740	1801	1			113
							1914	9									
*08	10416	X	9807	-0-	-609	-0-	1043	1	6976	3	Y	1625	1644	1			94
							1788	9									
*09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	1013	1	6462	3	Y	1527	1514	1	1	8	106
							1680	9									
10	10230	X	9338	-0-	-892	-0-	1009	1	6653	3	Y	1524	1558	1			72
							1676	9									
*11	10050	X	8750	-0-	-1300	-0-	945	1	6167	3	Y	1489	1362	1			199
							1638	9									
*12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1007	1	5809	3	Y	1441	1473	1			167
							1585	9									

TOTAL GAS PROD: 111,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,207

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

01	SHUT IN		173568	-0-	173568	603116	496	1	144237	3	N	26214	26213	0				4
							28835	9										
*02	765238	X	162122	-0-	-603116	-0-	516	1	135705	3	N	23546	23443	0				107
							25901	9										
03	209343	X	151349	-0-	-57994	-0-	537	1	125506	3	N	23005	22989	0	74	1		49
							25306	9										
04	202590	X	122049	-0-	-80541	-0-	462	1	102644	3	N	17221	17208	0	30	1		31
							18943	9					1	8				
05	209343	X	122170	-0-	-87173	-0-	477	1	103493	3	N	16545	16544	0				32
							18200	9										
06	167970	X	130240	-0-	-37730	-0-	375	1	109993	3	N	18065	18065	0				32
							19872	9										
07	172949	X	92245	-0-	-80704	-0-	295	1	77895	3	N	12777	12777	0				32
							14055	9										
*08	148397	X	67652	-0-	-80745	-0-	341	1	58585	3	N	7933	7927	0				38
							8726	9										
*09	127890	X	59573	-0-	-68317	-0-	555	1	49580	3	N	8580	8580	0				38
							9438	9										
*10	134571	X	44115	-0-	-90456	-0-	465	1	37933	3	N	5197	5197	0				38
							5717	9										
*11	130230	X	33556	-0-	-96674	-0-	400	1	28224	3	N	4484	4484	0				38
							4932	9										
12	92256	X	29464	-0-	-62792	-0-	465	1	24751	3	N	3862	3851	0				49
							4248	9										

TOTAL GAS PROD: 1,188,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,429

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 287893 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

01	0	A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-						-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-						-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-						-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	151328					N	-0-						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	151328					N	NO RPT						-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11919 10/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214272	X	194637	-0-	-19635	-0-	550	1	157994	3	N	32812	32767	0			97
							36093	9									
02	200448	X	132475	-0-	-67973	-0-	405	1	105737	3	N	23939	23759	0	64	8	213
							26333	9									
03	214272	X	93866	-0-	-120406	-0-	319	1	76207	3	N	15764	15520	0	390	1	50
							17340	9					17	8			
04	207360	X	70634	-0-	-136726	-0-	262	1	56490	3	N	12620	12592	0	42	1	19
							13882	9					17	8			
05	214272	X	67384	-0-	-146888	-0-	248	1	54792	3	N	11222	11208	0	14	8	19
							12344	9									
06	188370	X	41729	-0-	-146641	-0-	118	1	34094	3	N	6834	6834	0			19
							7517	9									
07	141205	X	25443	-0-	-115762	-0-	77	1	20704	3	N	4238	4033	0	33	8	191
							4662	9									
*08	91729	X	16006	-0-	-75723	-0-	79	1	13262	3	N	2423	2092	0	380	1	142
							2665	9									
*09	70620	X	27227	-0-	-43393	-0-	260	1	22585	3	N	3984	4058	1			68
							4382	9									
10	67363	X	23538	-0-	-43825	-0-	1292	1	18621	3	N	3295	2959	1			404
							3625	9									
*11	41730	X	19166	-0-	-22564	-0-	228	1	15874	3	N	2785	2838	1			351
							3064	9									
12	28427	X	18862	-0-	-9565	-0-	1339	1	14580	3	N	2675	2618	1			408
							2943	9									

TOTAL GAS PROD: 730,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,591

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132835	X	8292	-0-	-124543	-0-	203	1	5897	3	Y	1993	2126	1	4	8	91
							2192	9									
02	124265	X	8090	-0-	-116175	-0-	345	1	5598	3	Y	1952	2014	1	9	8	20
							2147	9									
03	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	1185	1	6498	3	Y	1968	1851	1	5	8	132
							2165	9									
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	1495	1	7048	3	Y	2203	2286	1	3	8	46
							2423	9									
05	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1440	1	6663	3	Y	2120	2038	1	2	8	126
							2332	9									
06	9840	X	9665	-0-	-175	-0-	1251	1	6167	3	Y	2043	1963	1	1	8	205
							2247	9									
07	11718	X	9377	-0-	-2341	-0-	1223	1	6003	3	Y	1955	2023	1	5	8	132
							2151	9									
*08	11315	X	8486	-0-	-2829	-0-	1193	1	5329	3	Y	1785	1846	1	3	8	68
							1964	9									
*09	10950	X	8048	-0-	-2902	-0-	884	1	5266	3	Y	1725	1656	1			137
							1898	9									
10	10447	X	8807	-0-	-1640	-0-	1276	1	5610	3	Y	1746	1805	1			78
							1921	9									
*11	9660	X	7571	-0-	-2089	-0-	834	1	4899	3	Y	1671	1686	1			63
							1838	9									
12	9362	X	8476	-0-	-886	-0-	1228	1	5403	3	Y	1677	1656	1			84
							1845	9									

TOTAL GAS PROD: 108,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,838

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		205878	-0-	205878	661836	604	1	170954	3	N	31200	31083	0	367	1	33
							34320	9									
*02	831535	X	169699	-0-	-661836	-0-	535	1	140563	3	N	26001	25970	0			64
							28601	9									
03	257734	X	153733	-0-	-104001	-0-	555	1	126346	3	N	24393	24376	0	22	1	58
							26832	9					1	8			
04	249420	X	131031	-0-	-118389	-0-	482	1	108222	3	N	20297	20285	0	30	1	40
							22327	9									
05	257734	X	96789	-0-	-160945	-0-	381	1	80835	3	N	14157	14144	0			53
							15573	9									
06	199230	X	119461	-0-	-79769	-0-	343	1	101274	3	N	16222	16192	0			83
							17844	9									
07	180978	X	77387	-0-	-103591	-0-	250	1	65196	3	N	10855	10694	0			244
							11941	9									
*08	150815	X	86781	-0-	-64034	-0-	443	1	74203	3	N	11032	10632	0	517	1	127
							12135	9									
*09	131040	X	67252	-0-	-63788	-0-	638	1	56278	3	N	9396	9294	0	184	1	45
							10336	9									
10	123442	X	52473	-0-	-70969	-0-	465	1	45318	3	N	6082	6078	0			49
							6690	9									
*11	119460	X	39782	-0-	-79678	-0-	481	1	33773	3	N	5025	5025	0			49
							5528	9									
12	86769	X	31484	-0-	-55285	-0-	465	1	26291	3	N	4298	4245	0			102
							4728	9									

TOTAL GAS PROD: 1,231,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,958

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		159442	-0-	159442	449811	257	1	135593	3	N	21447	21113	0	63	1	327
							23592	9									
*02	557541	X	107730	-0-	-449811	-0-	204	1	92003	3	N	14112	14008	0	290	1	141
							15523	9									
03	207204	X	102029	-0-	-105175	-0-	251	1	88180	3	N	12362	12312	0	62	1	129
							13598	9									
04	200520	X	87629	-0-	-112891	-0-	241	1	76047	3	N	10310	10279	0	60	1	100
							11341	9									
05	207204	X	53626	-0-	-153578	-0-	194	1	46359	3	N	6430	6402	0			128
							7073	9									
06	154290	X	66499	-0-	-87791	-0-	182	1	57872	3	N	7677	7667	0			138
							8445	9									
07	114979	X	51558	-0-	-63421	-0-	147	1	44624	3	N	6170	6166	0			142
							6787	9									
*08	100657	X	42267	-0-	-58390	-0-	130	1	36495	3	N	5129	5122	0	4	8	145
							5642	9									
*09	87630	X	39907	-0-	-47723	-0-	152	1	33441	3	N	5740	5710	0	24	8	151
							6314	9									
10	68727	X	36677	-0-	-32050	-0-	529	1	31608	3	N	4127	4069	0	30	1	179
							4540	9									
*11	66510	X	35448	-0-	-31062	-0-	584	1	29696	3	N	4698	4666	0	65	1	146
							5168	9									
12	51553	X	32405	-0-	-19148	-0-	587	1	27827	3	N	3628	3579	0	63	1	132
							3991	9									

TOTAL GAS PROD: 815,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,830

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		70281	-0-	70281	70281	220	1	59071	3	N	9991	9960	0			31
							10990	9									
02	SHUT IN		172877	-0-	172877	243158	783	1	147059	3	N	22759	22683	0			107
							25035	9									
03	413660	X	170502	-0-	-243158	-0-	742	1	143012	3	N	24316	24268	0	62	1	93
							26748	9									
04	137883	X	137883	-0-	-0-	-0-	572	1	116694	3	N	18743	18722	0			114
							20617	9									
05	116498	X	63159	-0-	-53339	-0-	462	1	52914	3	N	8894	8894	0			114
							9783	9									
06	120500	X	120500	-0-	-0-	-0-	559	1	102846	3	N	15541	15537	0	1	8	117
							17095	9									
07	116498	X	105663	-0-	-10835	-0-	573	1	89563	3	N	14115	14112	0			120
							15527	9									
*08	116498	X	88796	-0-	-27702	-0-	555	1	75946	3	N	11177	11138	0	31	1	128
							12295	9									
*09	112740	X	73375	-0-	-39365	-0-	599	1	61616	3	N	10145	10127	0	63	1	83
							11160	9									
*10	116498	X	70926	-0-	-45572	-0-	906	1	62595	3	N	6750	6724	0			109
							7425	9									
*11	112740	X	63442	-0-	-49298	-0-	1149	1	54109	3	N	7440	7399	0	59	1	91
							8184	9									
12	105648	X	54972	-0-	-50676	-0-	1024	1	47698	3	N	5682	5644	0			129
							6250	9									

TOTAL GAS PROD: 1,192,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,553

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		47840	-0-	47840	47840	144	1	39151	3	N	7768	7737	0			31
							8545	9									
02	SHUT IN		82768	-0-	82768	130608	370	1	68118	3	N	12982	12901	0			112
							14280	9									
03	211200	X	80592	-0-	-130608	-0-	339	1	66693	3	N	12327	12144	0	221	1	74
							13560	9									
04	70290	X	65501	-0-	-4789	-0-	264	1	54165	3	N	10065	10045	0			94
							11072	9									
05	72633	X	43301	-0-	-29332	-0-	307	1	36307	3	N	6079	6079	0			94
							6687	9									
06	70290	X	53194	-0-	-17096	-0-	250	1	43559	3	N	8532	8529	0			97
							9385	9									
07	88846	X	49112	-0-	-39734	-0-	256	1	40925	3	N	7210	7207	0			100
							7931	9									
*08	79856	X	42991	-0-	-36865	-0-	265	1	35867	3	N	6235	6195	0	31	1	109
							6859	9									
*09	65490	X	36697	-0-	-28793	-0-	289	1	30064	3	N	5767	5738	0	63	1	75
							6344	9									
10	54963	X	39847	-0-	-15116	-0-	495	1	34198	3	N	4685	4658	0			102
							5154	9									
*11	53190	X	29928	-0-	-23262	-0-	536	1	25138	3	N	3867	3826	0	59	1	84
							4254	9									
12	49104	X	31752	-0-	-17352	-0-	583	1	27144	3	N	3659	3537	0			206
							4025	9									

TOTAL GAS PROD: 603,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		67051	-0-	67051	67051	220	1	54773	3	N	10962	10931	0			31
							12058	9									
02	SHUT IN		129966	-0-	129966	197017	580	1	110056	3	N	17573	17415	0			189
							19330	9									
03	320896	X	123879	-0-	-197017	-0-	535	1	103948	3	N	17633	17518	0	249	1	55
							19396	9									
04	112740	X	80720	-0-	-32020	-0-	331	1	68641	3	N	10680	10660	0			75
							11748	9									
05	116498	X	42635	-0-	-73863	-0-	312	1	35206	3	N	6470	6470	0			75
							7117	9									
06	112740	X	50460	-0-	-62280	-0-	230	1	42331	3	N	7181	7178	0			78
							7899	9									
07	116498	X	39104	-0-	-77394	-0-	208	1	33293	3	N	5094	5091	0			81
							5603	9									
*08	116498	X	29159	-0-	-87339	-0-	184	1	25084	3	N	3537	3497	0	31	1	90
							3891	9									
*09	80730	X	23000	-0-	-57730	-0-	187	1	19527	3	N	2987	2975	0	63	1	39
							3286	9									
*10	52142	X	22704	-0-	-29438	-0-	296	1	20020	3	N	2171	2134	0			76
							2388	9									
*11	50460	X	20152	-0-	-30308	-0-	362	1	17617	3	N	1975	1934	0	59	1	58
							2173	9									
12	39091	X	20522	-0-	-18569	-0-	396	1	18413	3	N	1557	1520	0			95
							1713	9									

TOTAL GAS PROD: 649,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,820

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		44094	-0-	44094	44094	138	1	36901	3	N	6414	6383	0			31
							7055	9									
02	SHUT IN		133114	-0-	133114	177208	598	1	112115	3	N	18546	18393	0			184
							20401	9									
03	316159	X	138951	-0-	-177208	-0-	595	1	116502	3	N	19867	19732	0	62	1	257
							21854	9									
04	112740	X	111633	-0-	-1107	-0-	462	1	93904	3	N	15697	15665	0	177	1	112
							17267	9									
05	116498	X	48960	-0-	-67538	-0-	358	1	41054	3	N	6862	6862	0			112
							7548	9									
06	112740	X	102235	-0-	-10505	-0-	477	1	87250	3	N	13189	13186	0			115
							14508	9									
07	116498	X	86325	-0-	-30173	-0-	474	1	72336	3	N	12286	12283	0			118
							13515	9									
*08	116498	X	71802	-0-	-44696	-0-	444	1	60708	3	N	9682	9642	0	31	1	127
							10650	9									
*09	111630	X	47993	-0-	-63637	-0-	377	1	40353	3	N	6603	6593	0	63	1	74
							7263	9									
10	105648	X	43962	-0-	-61686	-0-	553	1	38171	3	N	4762	4736	0			100
							5238	9									
*11	102240	X	33806	-0-	-68434	-0-	597	1	28504	3	N	4277	4236	0	59	1	82
							4705	9									
12	86335	X	34587	-0-	-51748	-0-	641	1	29847	3	N	3726	3674	0			134
							4099	9									

TOTAL GAS PROD: 897,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,911

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		198764	-0-	198764	511665	327	1	170984	3	N	24957	24374	0	243	1	499
							27453	9									
*02	665885	X	154220	-0-	-511665	-0-	294	1	133393	3	N	18666	18181	0	674	1	310
							20533	9									
03	246791	X	118225	-0-	-128566	-0-	290	1	101931	3	N	14549	14025	0	759	1	75
							16004	9									
04	238830	X	94499	-0-	-144331	-0-	264	1	81203	3	N	11847	11670	0	60	1	192
							13032	9									
05	246791	X	64677	-0-	-182114	-0-	231	1	56493	3	N	7230	6999	0			423
							7953	9									
06	238830	X	82347	-0-	-156483	-0-	220	1	71668	3	N	9508	9498	0			433
							10459	9									
07	164610	X	74015	-0-	-90595	-0-	214	1	65372	3	N	7663	7610	0			486
							8429	9									
*08	116405	X	63030	-0-	-53375	-0-	200	1	55740	3	N	6445	6442	0	371	1	118
							7090	9									
*09	94500	X	57038	-0-	-37462	-0-	224	1	49352	3	N	6784	6692	0			210
							7462	9									
10	85095	X	53020	-0-	-32075	-0-	788	1	46948	3	N	4804	4731	0	30	1	253
							5284	9									
*11	82350	X	43185	-0-	-39165	-0-	730	1	37529	3	N	4478	4436	0	65	1	230
							4926	9									
12	74028	X	42114	-0-	-31914	-0-	775	1	36774	3	N	4150	4101	0	63	1	216
							4565	9									

TOTAL GAS PROD: 1,045,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,081

MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		205601	-0-	205601	508239	324	1	171595	3	N	30620	30521	0	56	1	99
							33682	9									
*02	666386	X	158147	-0-	-508239	-0-	297	1	131678	3	N	23793	23707	0			185
							26172	9									
03	213001	X	136132	-0-	-76869	-0-	325	1	113790	3	N	20015	19908	0	209	1	83
							22017	9									
04	206130	X	110947	-0-	-95183	-0-	293	1	93832	3	N	15293	15253	0	60	1	63
							16822	9									
05	213001	X	74141	-0-	-138860	-0-	262	1	63240	3	N	9672	9654	0			81
							10639	9									
06	198960	X	79235	-0-	-119725	-0-	206	1	67345	3	N	10622	10615	0			88
							11684	9									
07	168795	X	76365	-0-	-92430	-0-	213	1	65595	3	N	9597	9593	0			92
							10557	9									
*08	134354	X	59393	-0-	-74961	-0-	183	1	50852	3	N	7598	7595	0			95
							8358	9									
*09	110940	X	51519	-0-	-59421	-0-	197	1	43863	3	N	6781	6775	0			101
							7459	9									
10	81871	X	48823	-0-	-33048	-0-	716	1	42628	3	N	4981	4923	0	30	1	129
							5479	9									
*11	79230	X	43818	-0-	-35412	-0-	738	1	37536	3	N	5040	5008	0	65	1	96
							5544	9									
12	76353	X	38594	-0-	-37759	-0-	705	1	33425	3	N	4058	4009	0	63	1	82
							4464	9									

TOTAL GAS PROD: 1,082,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,070

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		201607	-0-	201607	495732	330	1	169452	3	N	28932	28804	0	63	1	121
							31825	9									
*02	661888	X	166156	-0-	-495732	-0-	310	1	139957	3	N	23535	23470	0	111	1	75
							25889	9									
03	200415	X	142619	-0-	-57796	-0-	343	1	120694	3	N	19620	19574	0	62	1	59
							21582	9									
04	193950	X	110999	-0-	-82951	-0-	299	1	93302	3	N	15816	15787	0	60	1	28
							17398	9									
05	200415	X	54922	-0-	-145493	-0-	193	1	46589	3	N	7400	7382	0			46
							8140	9									
06	193950	X	93217	-0-	-100733	-0-	247	1	79934	3	N	11851	11844	0			53
							13036	9									
07	177320	X	77499	-0-	-99821	-0-	217	1	66600	3	N	9711	9305	0			459
							10682	9									
*08	140213	X	61186	-0-	-79027	-0-	190	1	52920	3	N	7342	7311	0	369	1	121
							8076	9									
*09	111000	X	49256	-0-	-61744	-0-	190	1	41649	3	N	6743	6737	0			127
							7417	9									
10	96317	X	45992	-0-	-50325	-0-	678	1	40439	3	N	4432	4373	0	30	1	156
							4875	9									
*11	93210	X	42894	-0-	-50316	-0-	728	1	37060	3	N	4642	4611	0	65	1	122
							5106	9									
12	77500	X	43836	-0-	-33664	-0-	815	1	38645	3	N	3978	3929	0	63	1	108
							4376	9									

TOTAL GAS PROD: 1,090,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,002

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		165643	-0-	165643	562925	481	1	139077	3	N	23714	23582	0			132
							26085	9									
*02	739783	X	176858	-0-	-562925	-0-	568	1	151234	3	N	22778	22742	0			168
							25056	9									
03	242637	X	190668	-0-	-51969	-0-	705	1	161432	3	N	25937	25840	0	201	1	64
							28531	9									
04	234810	X	157901	-0-	-76909	-0-	596	1	133906	3	N	21272	21260	0	30	1	46
							23399	9									
05	242637	X	62528	-0-	-180109	-0-	245	1	54110	3	N	7430	7429	0			47
							8173	9									
06	182610	X	158950	-0-	-23660	-0-	473	1	134918	3	N	21417	21417	0			47
							23559	9									
07	188697	X	135821	-0-	-52876	-0-	428	1	116181	3	N	17465	17465	0			47
							19212	9									
*08	187612	X	125642	-0-	-61970	-0-	643	1	109204	3	N	14359	14334	0	3	8	69
							15795	9									
*09	157920	X	122821	-0-	-35099	-0-	1203	1	108263	3	N	12141	12083	0	34	8	93
							13355	9									
10	164238	X	103727	-0-	-60511	-0-	465	1	90672	3	N	11445	11444	0			94
							12590	9									
*11	158940	X	93579	-0-	-65361	-0-	1131	1	80413	3	N	10941	10941	0			94
							12035	9									
12	135811	X	84541	-0-	-51270	-0-	465	1	72617	3	N	10417	10402	0			109
							11459	9									

TOTAL GAS PROD: 1,578,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,316

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		216291	-0-	216291	551302	345	1	183080	3	N	29878	29466	0	248	1	367
							32866	9									
*02	723394	X	172092	-0-	-551302	-0-	324	1	145637	3	N	23755	22998	0	852	1	272
							26131	9									
03	200415	X	148430	-0-	-51985	-0-	359	1	126076	3	N	19995	18961	0	1181	1	125
							21995	9									
04	193950	X	68614	-0-	-125336	-0-	189	1	58199	3	N	9296	8984	0	228	1	209
							10226	9									
05	200415	X	58217	-0-	-142198	-0-	206	1	49964	3	N	7315	7163	0			361
							8047	9									
06	193950	X	126589	-0-	-67361	-0-	326	1	106736	3	N	17752	17646	0	20	8	447
							19527	9									
07	183675	X	97301	-0-	-86374	-0-	270	1	83289	3	N	12493	12355	0	22	8	563
							13742	9									
*08	146072	X	94089	-0-	-51983	-0-	289	1	81650	3	N	11045	11041	0	487	1	80
							12150	9									
*09	125100	X	76873	-0-	-48227	-0-	300	1	66046	3	N	9570	9470	0			180
							10527	9									
10	130789	X	67950	-0-	-62839	-0-	1005	1	59987	3	N	6325	6181	0	30	1	294
							6958	9									
*11	126570	X	63375	-0-	-63195	-0-	1081	1	54093	3	N	7455	7371	0	243	1	135
							8201	9									
12	97278	X	59463	-0-	-37815	-0-	1104	1	52362	3	N	5452	5324	0	63	1	200
							5997	9									

TOTAL GAS PROD: 1,249,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,331

CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	518752	X	158183	-0-	-360569	-0-	1338	1	121477	3	N	32153	32153	0			-0-
							35368	9									
02	130232	X	130232	-0-	-0-	-0-	810	1	99152	3	N	27518	27498	0			20
							30270	9									
03	111019	X	111019	-0-	-0-	-0-	220	1	88954	3	N	19859	19853	0			26
							21845	9									
04	99570	X	85200	-0-	-14370	-0-	186	1	67590	3	N	15840	15839	0			27
							17424	9									
05	102889	X	83773	-0-	-19116	-0-	285	1	66303	3	N	15623	15611	0			39
							17185	9									
06	99570	X	67296	-0-	-32274	-0-	308	1	52660	3	N	13025	13018	0	7	8	39
							14328	9									
07	102889	X	56395	-0-	-46494	-0-	180	1	44386	3	N	10754	10751	0	3	8	39
							11829	9									
*08	102889	X	52888	-0-	-50001	-0-	843	1	41281	3	N	9785	9782	0	3	8	39
							10764	9									
*09	85200	X	47418	-0-	-37782	-0-	978	1	35984	3	N	9505	9460	0	10	8	74
							10456	9									
*10	83762	X	41823	-0-	-41939	-0-	867	1	33379	3	N	6888	6857	0			105
							7577	9									
*11	67290	X	36550	-0-	-30740	-0-	772	1	28533	3	N	6586	6553	0	58	1	80
							7245	9									
12	56389	X	35067	-0-	-21322	-0-	359	1	27885	3	N	6203	6195	0			88
							6823	9									

TOTAL GAS PROD: 905,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,739

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2494	-0-	2494	2494	11	1	1691	3	Y	720	651	0			69
							792	9									
02	SHUT IN		114160	-0-	114160	116654	763	1	78175	3	Y	32020	31848	0	75	1	15
							35222	9					151	8			
03	213649	X	96995	-0-	-116654	-0-	404	1	70722	3	Y	23517	23503	0			29
							25869	9									
04	112740	X	80230	-0-	-32510	-0-	220	1	57676	3	Y	20304	20191	0	69	1	51
							22334	9					22	8			
05	116498	X	64971	-0-	-51527	-0-	248	1	47685	3	Y	15489	15483	0	1	8	56
							17038	9									
06	112740	X	53223	-0-	-59517	-0-	690	1	39044	3	Y	12263	12251	0			68
							13489	9									
07	116498	X	34155	-0-	-82343	-0-	120	1	25220	3	Y	8014	8001	0			81
							8815	9									
*08	95170	X	44357	-0-	-50813	-0-	177	1	33761	3	Y	9472	9472	0			81
							10419	9									
*09	80220	X	33507	-0-	-46713	-0-	710	1	24866	3	Y	7210	7194	0	44	1	53
							7931	9									
10	64976	X	25655	-0-	-39321	-0-	465	1	19959	3	Y	4755	4755	0	50	1	3
							5231	9									
*11	53220	X	22182	-0-	-31038	-0-	678	1	16772	3	Y	4302	4187	0	97	1	21
							4732	9									
12	44361	X	20565	-0-	-23796	-0-	735	1	15679	3	Y	3774	3774	0	15	1	6
							4151	9									

TOTAL GAS PROD: 592,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,840

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		54376	-0-	54376	54376	166	1	44922	3	N	8444	8413	0			31
							9288	9									
02	SHUT IN		119767	-0-	119767	174143	533	1	100636	3	N	16907	16842	0			96
							18598	9									
03	334045	X	159902	-0-	-174143	-0-	687	1	133215	3	N	23636	23587	0	62	1	83
							26000	9									
04	162442	X	162442	-0-	-0-	-0-	662	1	135300	3	N	24073	24052	0			104
							26480	9									
05	133300	X	71589	-0-	-61711	-0-	526	1	59385	3	N	10616	10615	0			105
							11678	9									
06	129603	X	129603	-0-	-0-	-0-	592	1	109599	3	N	17647	17644	0			108
							19412	9									
07	133300	X	116463	-0-	-16837	-0-	625	1	97355	3	N	16803	16800	0			111
							18483	9									
*08	133300	X	116841	-0-	-16459	-0-	726	1	99253	3	N	15329	15101	0	217	1	115
							16862	9					7	8			
*09	129000	X	98890	-0-	-30110	-0-	797	1	82093	3	N	14545	14508	0	63	1	62
							16000	9					27	8			
10	133300	X	96042	-0-	-37258	-0-	1222	1	83307	3	N	10466	10439	0			89
							11513	9									
*11	129000	X	87356	-0-	-41644	-0-	1550	1	74082	3	N	10658	10617	0	59	1	71
							11724	9									
12	116839	X	75548	-0-	-41291	-0-	1388	1	64660	3	N	8636	8599	0			108
							9500	9									

TOTAL GAS PROD: 1,288,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,760

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		51934	-0-	51934	51934	276	1	41260	3	N	9453	9435	0			18
							10398	9									
05	220150	X	168216	-0-	-51934	-0-	492	1	135788	3	N	29033	29019	0			32
							31936	9									
06	161343	X	161343	-0-	-0-	-0-	367	1	129628	3	N	28498	28491	0			39
							31348	9									
07	132317	X	132317	-0-	-0-	-0-	311	1	105867	3	N	23763	23759	0			43
							26139	9									
*08	136958	X	121914	-0-	-15044	-0-	265	1	99596	3	N	20048	20048	0			43
							22053	9									
*09	132540	X	107730	-0-	-24810	-0-	253	1	87689	3	N	17989	17983	0			49
							19788	9									
10	136958	X	92512	-0-	-44446	-0-	270	1	77058	3	N	13804	13801	0			52
							15184	9									
*11	132540	X	79944	-0-	-52596	-0-	352	1	65091	3	N	13183	13174	0			61
							14501	9									
12	132308	X	73703	-0-	-58605	-0-	1016	1	60426	3	N	11146	11129	0			78
							12261	9									

TOTAL GAS PROD: 989,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,917

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		133349	-0-	133349	133349	210	1	100021	3	Y	30107	29856	0	46	1	109
							33118	9					96	8			
05	281165	X	147816	-0-	-133349	-0-	283	1	115582	3	Y	29046	28998	0	34	8	123
							31951	9									
06	147840	X	116778	-0-	-31062	-0-	232	1	91952	3	Y	22358	22302	0	45	8	134
							24594	9									
07	152768	X	98314	-0-	-54454	-0-	218	1	77186	3	Y	19009	18987	0	22	8	134
							20910	9									
*08	146444	X	77198	-0-	-69246	-0-	219	1	61867	3	Y	13738	13721	0	17	8	134
							15112	9									
*09	143010	X	60956	-0-	-82054	-0-	145	1	48646	3	Y	11059	11048	0	7	8	138
							12165	9									
10	147777	X	47249	-0-	-100528	-0-	133	1	38721	3	Y	7632	7632	0			138
							8395	9									
*11	116730	X	51242	-0-	-65488	-0-	135	1	41203	3	Y	9004	8984	0	109	1	49
							9904	9									
12	98301	X	42483	-0-	-55818	-0-	128	1	34851	3	Y	6822	6797	0			74
							7504	9									

TOTAL GAS PROD: 775,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,775

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		162958	-0-	162958	162958	284	1	135881	3	Y	24357	24195	0	96	1	50
							26793	9					16	8			
05	312001	X	149043	-0-	-162958	-0-	313	1	127614	3	Y	19196	19179	0	7	8	60
							21116	9									
06	142454	X	142454	-0-	-0-	-0-	313	1	122498	3	Y	17857	17834	0	13	8	70
							19643	9									
07	139128	X	125405	-0-	-13723	-0-	303	1	107819	3	Y	15712	15698	0	14	8	70
							17283	9									
*08	158441	X	113921	-0-	-44520	-0-	352	1	98748	3	Y	13474	13474	0			70
							14821	9									
*09	153330	X	96786	-0-	-56544	-0-	251	1	83269	3	Y	12060	12060	0			70
							13266	9									
10	149048	X	99792	-0-	-49256	-0-	304	1	87452	3	Y	10942	10942	0	45	1	25
							12036	9									
*11	142440	X	79690	-0-	-62750	-0-	223	1	69119	3	Y	9407	9387	0	17	1	28
							10348	9									
12	125395	X	81908	-0-	-43487	-0-	265	1	72259	3	Y	8531	8508	0			51
							9384	9									

TOTAL GAS PROD: 1,051,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,536

JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		123151	-0-	123151	123151	200	1	97326	3	Y	23295	22999	0	70	1	133
							25625	9					93	8			
05	261557	X	138406	-0-	-123151	-0-	277	1	111288	3	Y	24401	24354	0	33	8	147
							26841	9									
06	147911	X	147911	-0-	-0-	-0-	302	1	120028	3	Y	25074	25003	0	60	8	158
							27581	9									
07	123286	X	123286	-0-	-0-	-0-	283	1	98538	3	Y	22241	22212	0	29	8	158
							24465	9									
*08	139562	X	100718	-0-	-38844	-0-	289	1	83034	3	Y	15814	15791	0	23	8	158
							17395	9									
*09	144390	X	88733	-0-	-55657	-0-	218	1	71458	3	Y	15506	15492	0	10	8	162
							17057	9									
10	152768	X	74123	-0-	-78645	-0-	214	1	60844	3	Y	11877	11789	0			250
							13065	9									
*11	147840	X	65115	-0-	-82725	-0-	172	1	53563	3	Y	10345	10324	0	200	1	71
							11380	9									
12	123256	X	61565	-0-	-61691	-0-	188	1	51174	3	Y	9275	9251	0			95
							10203	9									

TOTAL GAS PROD: 923,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,828

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		40952	-0-	40952	40952	211	1	31483	3	N	8416	8335	0			81
							9258	9									
05	190215	X	149263	-0-	-40952	-0-	428	1	117688	3	N	28315	28299	0			97
							31147	9									
06	145437	X	145437	-0-	-0-	-0-	323	1	116195	3	N	26290	26239	0			148
							28919	9									
07	128953	X	128953	-0-	-0-	-0-	302	1	101511	3	N	24673	24673	0			148
							27140	9									
*08	136958	X	122256	-0-	-14702	-0-	260	1	99356	3	N	20582	20582	0			148
							22640	9									
*09	132540	X	110861	-0-	-21679	-0-	261	1	87223	3	N	21252	21247	0			153
							23377	9									
10	136958	X	91896	-0-	-45062	-0-	267	1	76602	3	N	13661	13657	0			157
							15027	9									
*11	132540	X	88049	-0-	-44491	-0-	393	1	71512	3	N	14676	14668	0			165
							16144	9									
12	128960	X	74962	-0-	-53998	-0-	1026	1	61051	3	N	11714	11696	0			183
							12885	9									

TOTAL GAS PROD: 952,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,579

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		157743	-0-	157743	157743	278	1	133252	3	Y	22012	21839	0	104	1	54
							24213	9					15	8			
05	296045	X	138302	-0-	-157743	-0-	296	1	119585	3	Y	16746	16728	0	7	8	65
							18421	9									
06	139080	X	139080	-0-	-0-	-0-	304	1	121498	3	Y	15707	15686	0	12	8	74
							17278	9									
07	114731	X	109483	-0-	-5248	-0-	272	1	94823	3	Y	13080	13067	0	13	8	74
							14388	9									
*08	136958	X	97697	-0-	-39261	-0-	302	1	85478	3	Y	10834	10834	0			74
							11917	9									
*09	132540	X	83722	-0-	-48818	-0-	220	1	72435	3	Y	10061	10061	0			74
							11067	9									
10	136958	X	71712	-0-	-65246	-0-	219	1	63087	3	Y	7642	7642	0	49	1	25
							8406	9									
*11	132540	X	64912	-0-	-67628	-0-	185	1	56970	3	Y	7052	7032	0	17	1	28
							7757	9									
12	109461	X	62275	-0-	-47186	-0-	202	1	54966	3	Y	6461	6437	0			52
							7107	9									

TOTAL GAS PROD: 924,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,595

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		153175	-0-	153175	153175	264	1	127822	3	Y	22808	22666	0	84	1	44
							25089	9					14	8			
05	299085	X	145910	-0-	-153175	-0-	309	1	123140	3	Y	20419	20402	0	7	8	54
							22461	9									
06	153330	X	103991	-0-	-49339	-0-	224	1	88402	3	Y	13968	13950	0	9	8	63
							15365	9									
07	158441	X	72470	-0-	-85971	-0-	173	1	61797	3	Y	9545	9537	0	8	8	63
							10500	9									
*08	158410	X	72073	-0-	-86337	-0-	221	1	61946	3	Y	9005	9005	0			63
							9906	9									
*09	153150	X	59474	-0-	-93676	-0-	153	1	50216	3	Y	8277	8277	0			63
							9105	9									
10	145917	X	61939	-0-	-83978	-0-	187	1	54018	3	Y	7031	7031	0	39	1	24
							7734	9									
*11	103980	X	55738	-0-	-48242	-0-	155	1	47945	3	Y	6944	6924	0	17	1	27
							7638	9									
12	72447	X	54778	-0-	-17669	-0-	175	1	47686	3	Y	6288	6264	0			51
							6917	9									

TOTAL GAS PROD: 779,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,285

MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		200801	-0-	200801	498325	336	1	174243	3	N	23838	23553	0	63	1	326
							26222	9									
*02	650174	X	151849	-0-	-498325	-0-	292	1	131876	3	N	17892	17265	0	290	1	94
							19681	9					569	8			
03	211544	X	117403	-0-	-94141	-0-	293	1	102293	3	N	13470	13179	0	62	1	78
							14817	9					245	8			
04	204720	X	84632	-0-	-120088	-0-	237	1	74384	3	N	9101	8902	0	60	1	51
							10011	9					166	8			
05	211544	X	43401	-0-	-168143	-0-	157	1	38400	3	N	4404	4307	0	24	8	124
							4844	9									
06	204720	X	57980	-0-	-146740	-0-	159	1	50995	3	N	6205	6039	0	159	8	131
							6826	9									
07	161448	X	56577	-0-	-104871	-0-	164	1	50914	3	N	4999	4969	0	27	8	134
							5499	9									
*08	115630	X	42313	-0-	-73317	-0-	137	1	38130	3	N	3678	3672	0	2	8	138
							4046	9									
*09	84450	X	37119	-0-	-47331	-0-	149	1	32810	3	N	3782	3616	0	160	8	144
							4160	9									
10	59737	X	42931	-0-	-16806	-0-	655	1	39244	3	N	2756	2698	0	30	1	172
							3032	9									
*11	57810	X	40935	-0-	-16875	-0-	728	1	36898	3	N	3008	2976	0	65	1	139
							3309	9									
12	56544	X	38476	-0-	-18068	-0-	745	1	35308	3	N	2203	2155	0	63	1	124
							2423	9									

TOTAL GAS PROD: 914,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,336

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		66625	-0-	66625	66625	205	1	55331	3	N	10081	10050	0			31
							11089	9									
02	SHUT IN		170894	-0-	170894	237519	770	1	144480	3	N	23313	23177	0			167
							25644	9									
03	408064	X	170545	-0-	-237519	-0-	729	1	143810	3	N	23642	23593	0	62	1	154
							26006	9									
04	145033	X	145033	-0-	-0-	-0-	597	1	122257	3	N	20163	20143	0			174
							22179	9									
05	74028	X	68474	-0-	-5554	-0-	527	1	59002	3	N	8132	8132	0			174
							8945	9									
06	110950	X	110950	-0-	-0-	-0-	508	1	93809	3	N	15121	15118	0			177
							16633	9									
07	91964	X	91964	-0-	-0-	-0-	489	1	76441	3	N	13667	13664	0			180
							15034	9									
*08	92473	X	92473	-0-	-0-	-0-	569	1	78139	3	N	12514	12474	0	31	1	189
							13765	9									
*09	87495	X	87495	-0-	-0-	-0-	705	1	71683	3	N	13734	13724	0	63	1	136
							15107	9									
10	86814	X	86814	-0-	-0-	-0-	1117	1	75689	3	N	9098	9071	0			163
							10008	9									
*11	84092	X	84092	-0-	-0-	-0-	1511	1	71831	3	N	9773	9732	0	59	1	145
							10750	9									
12	74028	X	72934	-0-	-1094	-0-	1359	1	63297	3	N	7525	7488	0			182
							8278	9									

TOTAL GAS PROD: 1,248,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,763

JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		113841	-0-	113841	113841	178	1	84413	3	Y	26591	26373	0	42	1	92
							29250	9					84	8			
05	243912	X	130071	-0-	-113841	-0-	245	1	100577	3	Y	26590	26546	0	30	8	106
							29249	9									
06	131278	X	131278	-0-	-0-	-0-	260	1	103105	3	Y	25375	25311	0	52	8	118
							27913	9									
07	103116	X	103116	-0-	-0-	-0-	229	1	79993	3	Y	20813	20789	0	24	8	118
							22894	9									
*08	128991	X	90405	-0-	-38586	-0-	254	1	71894	3	Y	16597	16577	0	20	8	118
							18257	9									
*09	128220	X	78249	-0-	-49971	-0-	184	1	60884	3	Y	15619	15607	0	9	8	121
							17181	9									
10	135594	X	52038	-0-	-83556	-0-	145	1	42165	3	Y	8844	8844	0			121
							9728	9									
*11	131220	X	44209	-0-	-87011	-0-	115	1	35152	3	Y	8129	8109	0	95	1	46
							8942	9									
12	103075	X	35716	-0-	-67359	-0-	106	1	29000	3	Y	6009	5984	0			71
							6610	9									

TOTAL GAS PROD: 778,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,567

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		155798	-0-	155798	155798	269	1	129237	3	Y	23902	23765	0	80	1	42
							26292	9					15	8			
05	323173	X	167375	-0-	-155798	-0-	352	1	139841	3	Y	24711	24693	0	8	8	52
							27182	9									
06	161280	X	144279	-0-	-17001	-0-	305	1	122620	3	Y	19413	19391	0	12	8	62
							21354	9									
07	166656	X	121836	-0-	-44820	-0-	293	1	102205	3	Y	17580	17567	0	13	8	62
							19338	9									
*08	166656	X	118030	-0-	-48626	-0-	356	1	100294	3	Y	15800	15800	0			62
							17380	9									
*09	161280	X	109821	-0-	-51459	-0-	278	1	92319	3	Y	15658	15658	0			62
							17224	9									
10	166656	X	99161	-0-	-67495	-0-	295	1	86009	3	Y	11688	11688	0	38	1	24
							12857	9									
*11	144270	X	84803	-0-	-59467	-0-	237	1	74165	3	Y	9455	9435	0	17	1	27
							10401	9									
12	121830	X	73421	-0-	-48409	-0-	235	1	64101	3	Y	8259	8236	0			50
							9085	9									

TOTAL GAS PROD: 1,074,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,466

JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		53995	-0-	53995	53995	293	1	43890	3	N	8920	8776	0			144
							9812	9									
05	229309	X	175314	-0-	-53995	-0-	513	1	143099	3	N	28820	28801	0	11	8	152
							31702	9									
06	200361	X	200361	-0-	-0-	-0-	462	1	160243	3	N	36051	36045	0			158
							39656	9									
07	198796	X	198796	-0-	-0-	-0-	467	1	158719	3	N	36009	36008	0			159
							39610	9									
*08	208762	X	208762	-0-	-0-	-0-	455	1	171732	3	N	33250	33193	0	57	8	159
							36575	9									
*09	173225	X	173225	-0-	-0-	-0-	415	1	138202	3	N	31462	31426	0	30	8	165
							34608	9									
10	154549	X	154549	-0-	-0-	-0-	454	1	130867	3	N	21116	21113	0			168
							23228	9									
*11	137598	X	137598	-0-	-0-	-0-	616	1	115723	3	N	19326	19318	0			176
							21259	9									
12	136958	X	123624	-0-	-13334	-0-	1712	1	101813	3	N	18272	18255	0			193
							20099	9									

TOTAL GAS PROD: 1,426,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 233,226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		51015	-0-	51015	51015	274	1	41145	3	N	8724	8698	0			26
							9596	9									
05	213853	X	162838	-0-	-51015	-0-	481	1	133729	3	N	26025	26020	0			31
							28628	9									
06	190937	X	190937	-0-	-0-	-0-	445	1	154743	3	N	32499	32492	0			38
							35749	9									
07	182297	X	182297	-0-	-0-	-0-	430	1	148331	3	N	30487	30487	0			38
							33536	9									
*08	164591	X	164591	-0-	-0-	-0-	363	1	135481	3	N	26134	26127	0	7	8	38
							28747	9									
*09	138540	X	138540	-0-	-0-	-0-	328	1	112580	3	N	23302	23296	0			44
							25632	9									
10	136958	X	111704	-0-	-25254	-0-	327	1	94159	3	N	15653	15650	0			47
							17218	9									
*11	132540	X	107549	-0-	-24991	-0-	485	1	87065	3	N	18181	18172	0			56
							19999	9									
12	136958	X	89211	-0-	-47747	-0-	1233	1	73345	3	N	13303	13284	0			75
							14633	9									

TOTAL GAS PROD: 1,198,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,308

JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		52173	-0-	52173	52173	272	1	41156	3	N	9768	9593	0			175
							10745	9									
05	214667	X	162494	-0-	-52173	-0-	477	1	132307	3	N	27009	26999	0			185
							29710	9									
06	146400	X	146400	-0-	-0-	-0-	337	1	115763	3	N	27545	27509	0			221
							30300	9									
07	136958	X	112446	-0-	-24512	-0-	260	1	88918	3	N	21153	21153	0			221
							23268	9									
*08	136958	X	83579	-0-	-53379	-0-	180	1	67771	3	N	14207	14207	0			221
							15628	9									
*09	132540	X	66808	-0-	-65732	-0-	155	1	54183	3	N	11336	11330	0			227
							12470	9									
10	136958	X	58233	-0-	-78725	-0-	169	1	48281	3	N	8894	8885	0			236
							9783	9									
*11	132540	X	53218	-0-	-79322	-0-	234	1	43316	3	N	8789	8781	0			244
							9668	9									
12	112437	X	52830	-0-	-59607	-0-	718	1	42683	3	N	8572	8556	0			260
							9429	9									

TOTAL GAS PROD: 788,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		113635	-0-	113635	113635	181	1	86787	3	Y	24243	24053	0	33	1	75
							26667	9					82	8			
05	229439	X	115804	-0-	-113635	-0-	225	1	92426	3	Y	21048	21006	0	28	8	89
							23153	9									
06	131442	X	131442	-0-	-0-	-0-	270	1	104516	3	Y	24233	24168	0	54	8	100
							26656	9									
07	156171	X	156171	-0-	-0-	-0-	351	1	124095	3	Y	28841	28804	0	37	8	100
							31725	9									
*08	163863	X	163863	-0-	-0-	-0-	473	1	131865	3	Y	28659	28621	0	38	8	100
							31525	9									
*09	143673	X	143673	-0-	-0-	-0-	344	1	111585	3	Y	28858	28838	0	16	8	104
							31744	9									
10	155279	X	88205	-0-	-67074	-0-	251	1	72920	3	Y	13667	13645	0			126
							15034	9									
*11	153330	X	62406	-0-	-90924	-0-	162	1	50405	3	Y	10763	10742	0	99	1	48
							11839	9									
12	158441	X	55090	-0-	-103351	-0-	165	1	44864	3	Y	9146	9122	0			72
							10061	9									

TOTAL GAS PROD: 1,030,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 189,458

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		31106	-0-	31106	31106	103	1	23108	3	Y	7177	7158	0	19	8	-0-
							7895	9									
04	146770	X	115664	-0-	-31106	-0-	193	1	86069	3	Y	26729	26680	0	49	8	-0-
							29402	9									
05	106640	X	89484	-0-	-17156	-0-	102	1	68228	3	Y	19231	19223	0	1	8	7
							21154	9									
06	103200	X	95101	-0-	-8099	-0-	150	1	73669	3	Y	19347	19339	0	7	8	8
							21282	9									
07	106640	X	85339	-0-	-21301	-0-	278	1	67381	3	Y	16073	16073	0			8
							17680	9									
*08	106640	X	74410	-0-	-32230	-0-	305	1	59158	3	Y	13588	13577	0	11	8	8
							14947	9									
*09	103200	X	62629	-0-	-40571	-0-	269	1	48895	3	Y	12241	12234	0	6	8	9
							13465	9									
10	98270	X	51947	-0-	-46323	-0-	256	1	42481	3	Y	8373	8373	0			9
							9210	9									
*11	95100	X	46372	-0-	-48728	-0-	210	1	37160	3	Y	8184	8183	0	5	1	5
							9002	9									
12	85343	X	40472	-0-	-44871	-0-	73	1	33110	3	Y	6626	6621	0			10
							7289	9									

TOTAL GAS PROD: 692,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,569

LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		40867	-0-	40867	40867	138	1	32062	3	N	7879	7879	0			-0-
							8667	9									
04	179520	X	138653	-0-	-40867	-0-	257	1	114699	3	N	21543	21457	0			86
							23697	9									
05	123721	X	92331	-0-	-31390	-0-	115	1	76553	3	N	14239	14233	0			92
							15663	9									
06	119730	X	93568	-0-	-26162	-0-	160	1	78242	3	N	13787	13786	0			93
							15166	9									
07	123721	X	85441	-0-	-38280	-0-	302	1	72015	3	N	11931	11931	0			93
							13124	9									
*08	123721	X	74010	-0-	-49711	-0-	322	1	62678	3	N	10009	10009	0			93
							11010	9									
*09	119730	X	63953	-0-	-55777	-0-	297	1	53577	3	N	9163	9162	0			94
							10079	9									
10	96689	X	64704	-0-	-31985	-0-	340	1	55982	3	N	7620	7619	0			95
							8382	9									
*11	93570	X	57203	-0-	-36367	-0-	276	1	48855	3	N	7338	7338	0	5	1	90
							8072	9									
12	85436	X	47719	-0-	-37717	-0-	90	1	41055	3	N	5976	5971	0			95
							6574	9									

TOTAL GAS PROD: 758,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26891	-0-	26891	26891	91	1	20444	3	Y	5778	5761	0	17	8	-0-
							6356	9									
04	140367	X	113476	-0-	-26891	-0-	194	1	84837	3	Y	25859	24946	0	544	1	320
							28445	9					49	8			
05	98394	X	86869	-0-	-11525	-0-	99	1	66336	3	Y	18576	18567	0	1	8	328
							20434	9									
06	106818	X	106818	-0-	-0-	-0-	166	1	83078	3	Y	21431	21423	0	8	8	328
							23574	9									
07	99375	X	99375	-0-	-0-	-0-	326	1	78131	3	Y	19016	19016	0			328
							20918	9									
*08	98918	X	98918	-0-	-0-	-0-	404	1	78685	3	Y	18026	18011	0	15	8	328
							19829	9									
*09	99538	X	99538	-0-	-0-	-0-	429	1	79495	3	Y	17831	17819	0	10	8	330
							19614	9									
10	98394	X	86760	-0-	-11634	-0-	430	1	72248	3	Y	12802	12802	0			330
							14082	9									
*11	95220	X	73073	-0-	-22147	-0-	343	1	59002	3	Y	12480	12480	0	139	1	191
							13728	9									
12	98394	X	61270	-0-	-37124	-0-	111	1	50602	3	Y	9597	9591	0			197
							10557	9									

TOTAL GAS PROD: 852,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,396

LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		36058	-0-	36058	36058	124	1	28294	3	Y	6945	6921	0	24	8	-0-
							7640	9									
04	197139	X	161081	-0-	-36058	-0-	300	1	132918	3	Y	25330	25253	0	77	8	-0-
							27863	9									
05	130975	X	123920	-0-	-7055	-0-	155	1	103871	3	Y	18085	18077	0	1	8	7
							19894	9									
06	154298	X	154298	-0-	-0-	-0-	264	1	127496	3	Y	24125	24111	0	13	8	8
							26538	9									
07	159032	X	159032	-0-	-0-	-0-	555	1	134499	3	Y	21798	21798	0			8
							23978	9									
*08	156668	X	156668	-0-	-0-	-0-	683	1	133262	3	Y	20657	20632	0	25	8	8
							22723	9									
*09	148509	X	148509	-0-	-0-	-0-	694	1	125950	3	Y	19877	19860	0	16	8	9
							21865	9									
10	130975	X	126533	-0-	-4442	-0-	668	1	111698	3	Y	12879	12879	0			9
							14167	9									
*11	126750	X	108672	-0-	-18078	-0-	541	1	92426	3	Y	14277	14276	0	5	1	5
							15705	9									
12	130975	X	95438	-0-	-35537	-0-	184	1	83808	3	Y	10405	10400	0			10
							11446	9									

TOTAL GAS PROD: 1,270,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		41524	-0-	41524	41524	162	1	31399	3	Y	9057	9027	0	30	8	-0-
							9963	9									
04	181422	X	139898	-0-	-41524	-0-	264	1	114861	3	Y	22521	22455	0	66	8	-0-
							24773	9									
05	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	132	1	90180	3	Y	13910	13902	0	1	8	7
							15301	9									
06	131592	X	131592	-0-	-0-	-0-	233	1	112188	3	Y	17428	17416	0	11	8	8
							19171	9									
07	126907	X	126907	-0-	-0-	-0-	454	1	107122	3	Y	17574	17574	0			8
							19331	9									
*08	108909	X	108909	-0-	-0-	-0-	470	1	92845	3	Y	14176	14158	0	18	8	8
							15594	9									
*09	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	456	1	80771	3	Y	13405	13394	0	10	8	9
							14746	9									
10	96596	X	88941	-0-	-7655	-0-	474	1	77789	3	Y	9707	9707	0			9
							10678	9									
*11	93480	X	77968	-0-	-15512	-0-	381	1	67083	3	Y	9549	9548	0	5	1	5
							10504	9									
12	96596	X	68848	-0-	-27748	-0-	131	1	59603	3	Y	8285	8280	0			10
							9114	9									

TOTAL GAS PROD: 986,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,612

LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37173	-0-	37173	37173	116	1	27147	3	Y	9009	8984	0	25	8	-0-
							9910	9									
04	172086	X	134913	-0-	-37173	-0-	231	1	103513	3	Y	28335	28277	0	58	8	-0-
							31169	9									
05	92444	X	92444	-0-	-0-	-0-	106	1	73465	3	Y	17157	17149	0	1	8	7
							18873	9									
06	112926	X	112926	-0-	-0-	-0-	186	1	88776	3	Y	21785	21775	0	9	8	8
							23964	9									
07	108149	X	108149	-0-	-0-	-0-	351	1	85487	3	Y	20283	20283	0			8
							22311	9									
*08	92863	X	92863	-0-	-0-	-0-	378	1	73288	3	Y	17452	17438	0	14	8	8
							19197	9									
*09	82554	X	82554	-0-	-0-	-0-	353	1	67209	3	Y	13629	13620	0	8	8	9
							14992	9									
10	79895	X	79895	-0-	-0-	-0-	399	1	65717	3	Y	12526	12526	0			9
							13779	9									
*11	68760	X	67136	-0-	-1624	-0-	302	1	53569	3	Y	12059	12058	0	5	1	5
							13265	9									
12	71052	X	55083	-0-	-15969	-0-	97	1	44412	3	Y	9613	9608	0			10
							10574	9									

TOTAL GAS PROD: 863,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,848

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		28193	-0-	28193	28193	96	1	22074	3	Y	5475	5456	0	19	8	-0-
							6023	9									
04	142749	X	114556	-0-	-28193	-0-	219	1	96779	3	Y	15962	15907	0	55	8	-0-
							17558	9									
05	101204	X	101204	-0-	-0-	-0-	129	1	86317	3	Y	13416	13408	0	1	8	7
							14758	9									
06	112222	X	112222	-0-	-0-	-0-	194	1	95808	3	Y	14745	14734	0	10	8	8
							16220	9									
07	109719	X	109719	-0-	-0-	-0-	397	1	92980	3	Y	14856	14856	0			8
							16342	9									
*08	98550	X	98550	-0-	-0-	-0-	431	1	84036	3	Y	12803	12787	0	16	8	8
							14083	9									
*09	91272	X	91272	-0-	-0-	-0-	427	1	78081	3	Y	11604	11593	0	10	8	9
							12764	9									
10	85693	X	85693	-0-	-0-	-0-	453	1	75343	3	Y	8997	8997	0			9
							9897	9									
*11	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	408	1	70549	3	Y	10507	10506	0	5	1	5
							11558	9									
*12	89008	X	89008	-0-	-0-	-0-	171	1	77828	3	Y	10008	10003	0			10
							11009	9									

TOTAL GAS PROD: 912,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,373

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		25964	-0-	25964	25964	87	1	19832	3	N	5495	5495	0			-0-
							6045	9									
04	129135	X	103171	-0-	-25964	-0-	172	1	77506	3	N	23175	23092	0			83
							25493	9									
05	95263	X	95263	-0-	-0-	-0-	108	1	73473	3	N	19711	19704	0			90
							21682	9									
06	102569	X	102569	-0-	-0-	-0-	163	1	79195	3	N	21101	21101	0			90
							23211	9									
07	93361	X	93361	-0-	-0-	-0-	305	1	72221	3	N	18941	18941	0			90
							20835	9									
*08	79921	X	79921	-0-	-0-	-0-	320	1	61900	3	N	16092	16078	0	2	8	102
							17701	9									
*09	76350	X	74533	-0-	-1817	-0-	313	1	57789	3	N	14937	14935	0			104
							16431	9									
10	78895	X	62949	-0-	-15946	-0-	305	1	50597	3	N	10952	10949	0			107
							12047	9									
*11	76350	X	49788	-0-	-26562	-0-	219	1	39597	3	N	9065	9060	0	5	1	107
							9972	9									
12	78895	X	35163	-0-	-43732	-0-	61	1	27852	3	N	6591	6578	0			120
							7250	9									

TOTAL GAS PROD: 722,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,060

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13401 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		31766	-0-	31766	31766	110	1	24693	3	Y	6330	6309	0	21	8	-0-
							6963	9									
04	132242	X	100476	-0-	-31766	-0-	180	1	77614	3	Y	20620	20574	0	46	8	-0-
							22682	9									
05	84165	X	79188	-0-	-4977	-0-	93	1	62165	3	Y	15391	15383	0	1	8	7
							16930	9									
06	102581	X	102581	-0-	-0-	-0-	165	1	81579	3	Y	18943	18934	0	8	8	8
							20837	9									
07	92835	X	92835	-0-	-0-	-0-	312	1	75891	3	Y	15120	15120	0			8
							16632	9									
*08	84165	X	80264	-0-	-3901	-0-	337	1	65951	3	Y	12705	12693	0	12	8	8
							13976	9									
*09	81450	X	68302	-0-	-13148	-0-	308	1	55484	3	Y	11373	11365	0	7	8	9
							12510	9									
10	84165	X	65102	-0-	-19063	-0-	332	1	55263	3	Y	8643	8643	0			9
							9507	9									
*11	81450	X	61031	-0-	-20419	-0-	290	1	50576	3	Y	9241	9240	0	5	1	5
							10165	9									
12	84165	X	52500	-0-	-31665	-0-	97	1	44358	3	Y	7314	7309	0			10
							8045	9									

TOTAL GAS PROD: 734,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,680

CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 13456 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13472 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 13335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 13470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 13412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 13206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 13267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74772	X	45063	-0-	-29709	-0-	42170	3	2893	9	Y	2630	2430	0			627
02	57594	X	24093	-0-	-33501	-0-	22402	3	1691	9	Y	1537	1764	0			400
03	61566	X	38444	-0-	-23122	-0-	36071	3	2373	9	Y	2157	2364	0			193
04	52950	X	34614	-0-	-18336	-0-	31766	3	2848	9	Y	2589	2462	0			320
05	51677	X	34180	-0-	-17497	-0-	32654	3	1526	9	Y	1387	926	0	381	1	400
06	43650	X	28683	-0-	-14967	-0-	26953	3	1730	9	Y	1573	1573	0			400
07	38440	X	22763	-0-	-15677	-0-	21833	3	930	9	Y	845	685	0			560
08	36320	X	36320	-0-	-0-	-0-	35009	3	1311	9	Y	1192	1459	0			293
09	37669	X	37669	-0-	-0-	-0-	35523	3	2146	9	Y	1951	1941	0			303
10	0	W	25753	-0-	25753	25753	24295	3	1458	9	Y	1325	1485	0			143
11	0	W	35565	-0-	35565	61318	34039	3	1526	9	Y	1387	1328	0			202
12	0	W	22602	-0-	22602	83920	21085	3	1517	9	Y	1379	1383	0			198

TOTAL GAS PROD: 385,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,952

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79918	X	52973	-0-	-26945	-0-	47251	3	5722	9	Y	5202	5160	0			580
02	68962	X	32199	-0-	-36763	-0-	27480	3	4719	9	Y	4290	4630	0			240
03	66464	X	30843	-0-	-35621	-0-	24299	3	6544	9	Y	5949	6029	0			160
04	63870	X	29351	-0-	-34519	-0-	24125	3	5226	9	Y	4751	4511	0			400
05	59055	X	27608	-0-	-31447	-0-	23265	3	4343	9	Y	3948	3195	0	953	1	200
06	51390	X	19525	-0-	-31865	-0-	17024	3	2501	9	Y	2274	2274	0			200
07	34410	X	21006	-0-	-13404	-0-	16970	3	4036	9	Y	3669	3549	0			320
08	30845	X	14562	-0-	-16283	-0-	11676	3	2886	9	Y	2624	2544	0			400
09	29340	X	27149	-0-	-2191	-0-	22705	3	4444	9	Y	4040	4152	0			288
10	30179	X	30179	-0-	-0-	-0-	26173	3	4006	9	Y	3642	3414	0			516
11	20340	X	14291	-0-	-6049	-0-	12195	3	2096	9	Y	1905	2213	0			208
12	28055	X	24258	-0-	-3797	-0-	21639	3	2619	9	Y	2381	2073	0			516

TOTAL GAS PROD: 323,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,675

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	1678	1	2242	3	Y	478	467	0			65
							22	4	526	9							
02	5075	X	4381	-0-	-694	-0-	1524	1	2300	3	Y	464	452	0			77
							47	4	510	9							
03	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	1205	1	2749	3	Y	566	633	0			10
							12	4	623	9							
04	5250	X	4433	-0-	-817	-0-	1227	1	2638	3	Y	511	513	0			8
							6	4	562	9							
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1243	1	3070	3	Y	340	343	0			5
							3	4	374	9							
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1184	1	3060	3	Y	270	270	0			5
							5	4	297	9							
07	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	1050	1	3123	3	Y	335	330	0			10
							10	4	369	9							
08	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	1013	1	2150	3	Y	411	412	0			9
							6	4	452	9							
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	956	1	2949	3	Y	704	693	0			20
							5	4	774	9							
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	935	1	3105	3	Y	669	667	0			22
							27	4	736	9							
11	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	892	1	2740	3	Y	792	795	0			19
							18	4	871	9							
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5381	-0-	-1501	-0-	1483	1	3353	3	Y	478	480	0			65
							19	4	526	9							
02	6438	X	2123	-0-	-4315	-0-	1042	1	770	3	Y	254	277	0			42
							32	4	279	9							
03	6882	X	2185	-0-	-4697	-0-	883	1	885	3	Y	371	406	0			7
							9	4	408	9							
04	6150	X	1928	-0-	-4222	-0-	873	1	698	3	Y	321	323	0			5
							4	4	353	9							
05	6355	X	1458	-0-	-4897	-0-	705	1	425	3	Y	296	296	0			5
							2	4	326	9							
06	5220	X	2099	-0-	-3121	-0-	686	1	999	3	Y	374	371	0			8
							3	4	411	9							
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	783	1	1219	3	Y	397	393	0			12
							7	4	437	9							
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	900	1	990	3	Y	361	365	0			8
							5	4	397	9							
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	699	1	1831	3	Y	336	334	0			10
							3	4	370	9							
10	2449	X	1578	-0-	-871	-0-	600	1	728	3	Y	212	215	0			7
							17	4	233	9							
11	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	579	1	742	3	Y	142	146	0			3
							11	4	156	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					199
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	341	1	642	3	Y	270	232	1			237
							1314	4	297	9							
03	1705	X	1309	-0-	-396	-0-	127	1	4	3	Y	187	235	1			189
							972	4	206	9							
04	1650	X	1357	-0-	-293	-0-	162	1	982	4	Y	194	151	1			232
							213	9									
05	2759	X	264	-0-	-2495	-0-	6	1	28	4	Y	209	211	1			230
							230	9									
06	2670	X	698	-0-	-1972	-0-	103	1	527	4	Y	62	89	1			203
							68	9									
07	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	336	1	1389	4	Y	222					425
							244	9									
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					425
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					425
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	49	1			376
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					376
12	1984	X	1179	-0-	-805	-0-	80	1	826	4	Y	248					624
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					81
02	1653	X	546	-0-	-1107	-0-	57	1	158	3	Y	101	90	1			92
							220	4	111	9							
03	1767	X	655	-0-	-1112	-0-	58	1	2	3	Y	134	90	1			136
							448	4	147	9							
04	1710	X	172	-0-	-1538	-0-	22	1	135	4	Y	14	133	1			17
							15	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	630	X	464	-0-	-166	-0-	67	1	343	4	Y	49	15	1			34
							54	9									
07	651	X	179	-0-	-472	-0-	31	1	128	4	Y	18					52
							20	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					52
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					52
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	6	1			46
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					46
12	186	X	98	-0-	-88	-0-	2	1	22	4	Y	67					113
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			352
02	1305	X	340	-0-	-965	-0-	36	1	101	3	Y	57	202	1	207
							140	4	63	9					
03	1395	X	843	-0-	-552	-0-	63	1	1	3	Y	271	203	1	275
							481	4	298	9					
04	1350	X	116	-0-	-1234	-0-	10	1	62	4	Y	40	267	1	48
							44	9							
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	252	1	1253	4	Y	120	36	1	132
							132	9							
06	810	X	329	-0-	-481	-0-	44	1	223	4	Y	56	57	1	131
							62	9							
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			131
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			131
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			131
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	15	1	116
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			116
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	4	Y	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			98
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	212	1	584	3	Y	180	137	1	141
							817	4	198	9					
03	1643	X	1246	-0-	-397	-0-	124	1	4	3	Y	150	138	1	153
							953	4	165	9					
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	222	1	1345	4	Y	216	111	1	258
							238	9							
05	1922	X	1053	-0-	-869	-0-	155	1	771	4	Y	115	246	1	127
							127	9							
06	1860	X	815	-0-	-1045	-0-	116	1	591	4	Y	98	68	1	157
							108	9							
07	1922	X	443	-0-	-1479	-0-	80	1	329	4	Y	31			188
							34	9							
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			188
09	1800	X	1101	-0-	-699	-0-	111	1	843	4	Y	134			322
							147	9							
10	1054	X	408	-0-	-646	-0-	47	1	221	4	Y	127	52	1	397
							140	9							
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			397
12	1147	X	2	-0-	-1145	-0-	1	4	1	9	Y	1			398

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					192
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	95	1			97
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	109	1	3	3	Y	125	95	1			127
							841	4	138	9							
04	750	X	361	-0-	-389	-0-	28	1	170	4	Y	148	98	1			177
							163	9									
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	90	1	446	4	Y	74	170	1			81
							81	9									
06	1050	X	541	-0-	-509	-0-	56	1	288	4	Y	179	79	1			181
							197	9									
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					181
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					181
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					181
10	620	X	543	-0-	-77	-0-	95	1	448	4	Y	-0-	21	1			160
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					160
*12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	4	Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1745	-0-	-3835	-0-	1097	1	227	3	Y	370	414	0			50
							14	4	407	9							
02	5249	X	1577	-0-	-3672	-0-	1006	1	116	3	Y	385	371	0			64
							31	4	424	9							
03	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	831	1	2483	3	Y	984	1030	0			18
							8	4	1082	9							
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	764	1	2998	3	Y	754	760	0			12
							3	4	829	9							
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	690	1	2855	3	Y	594	596	0			10
							2	4	653	9							
06	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	684	1	2543	3	Y	726	721	0			15
							3	4	799	9							
07	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	1050	1	2102	3	Y	758	751	0			22
							10	4	834	9							
08	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	1154	1	2609	3	Y	663	670	0			15
							7	4	729	9							
09	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	802	1	2821	3	Y	564	563	0			16
							4	4	620	9							
10	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	358	1	2212	3	Y	857	845	0			28
							10	4	943	9							
11	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	341	1	2265	3	Y	914	920	0			22
							7	4	1005	9							
12	4495	X	3730	-0-	-765	-0-	272	1	2252	3	Y	1085	1069	0			38
							12	4	1194	9							

TOTAL GAS PROD: 44,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,654

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2181	-0-	-2934	-0-	1263	1	375	3	Y	479	475	0	65
							16	4	527	9					
02	3306	X	1349	-0-	-1957	-0-	949	1	13	3	Y	325	336	0	54
							29	4	358	9					
03	2821	X	888	-0-	-1933	-0-	608	1	9	3	Y	241	291	0	4
							6	4	265	9					
04	2730	X	1050	-0-	-1680	-0-	827	1	10	3	Y	190	191	0	3
							4	4	209	9					
05	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	718	1	8	3	Y	179	179	0	3
							2	4	197	9					
06	2100	X	775	-0-	-1325	-0-	618	1	5	3	Y	135	135	0	3
							3	4	149	9					
07	1457	X	919	-0-	-538	-0-	797	1	6	3	Y	98	98	0	3
							8	4	108	9					
08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	1067	1	3276	3	Y	276	273	0	6
							6	4	304	9					
09	3000	N	1555	-0-	-1445	108	857	1	606	3	Y	80	84	0	2
							4	4	88	9					
10	1445	N	1337	-0-	-108	-0-	811	1	409	3	Y	85	84	0	3
							23	4	94	9					
11	1110	X	1050	-0-	-60	-0-	651	1	187	3	Y	181	180	0	4
							13	4	199	9					
12	1147	X	1037	-0-	-110	-0-	612	1	298	3	Y	90	91	0	3
							28	4	99	9					

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	1359	1	997	3	Y	360	345	0	49
							18	4	396	9					
02	3045	X	2852	-0-	-193	-0-	1233	1	1097	3	Y	440	416	0	73
							38	4	484	9					
03	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	951	1	1442	3	Y	403	469	0	7
							9	4	443	9					
04	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	1035	1	1480	3	Y	380	381	0	6
							5	4	418	9					
05	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	992	1	1433	3	Y	316	317	0	5
							2	4	348	9					
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	943	1	1427	3	Y	333	331	0	7
							4	4	366	9					
07	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	840	1	1615	3	Y	269	268	0	8
							8	4	296	9					
08	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	857	1	1631	3	Y	475	472	0	11
							5	4	523	9					
09	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	756	1	1527	3	Y	345	346	0	10
							4	4	380	9					
10	2821	X	915	-0-	-1906	-0-	41	1	322	3	Y	501	495	0	16
							1	4	551	9					
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	773	1	2469	3	Y	351	358	0	9
							15	4	386	9					
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	9	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9131	-0-	-696	-0-	741	1	7190	3	Y	1082	1077	0			147
							10	4	1190	9							
02	9193	X	8294	-0-	-899	-0-	693	1	6455	3	Y	1023	1000	0			170
							21	4	1125	9							
03	9951	X	7985	-0-	-1966	-0-	547	1	6219	3	Y	1104	1254	0			20
							5	4	1214	9							
04	9630	X	8061	-0-	-1569	-0-	585	1	6328	3	Y	1041	1045	0			16
							3	4	1145	9							
05	9951	X	8259	-0-	-1692	-0-	562	1	6556	3	Y	1036	1035	0			17
							1	4	1140	9							
06	8850	X	7831	-0-	-1019	-0-	519	1	6294	3	Y	924	922	0			19
							2	4	1016	9							
07	8866	X	7683	-0-	-1183	-0-	968	1	5746	3	Y	873	867	0			25
							9	4	960	9							
08	8339	X	4142	-0-	-4197	-0-	1013	1	2727	3	Y	360	377	0			8
							6	4	396	9							
09	8070	X	2399	-0-	-5671	-0-	247	1	1931	3	Y	200	202	0			6
							1	4	220	9							
10	8246	X	2386	-0-	-5860	-0-	112	1	2083	3	Y	171	171	0			6
							3	4	188	9							
11	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	760	1	6149	3	Y	278	277	0			7
							15	4	306	9							
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,092

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	534	1	925	3	Y	419	420	0			18
							271	4	461	9							
02	2465	X	2315	-0-	-150	-0-	490	1	1130	3	Y	484	460	0			42
							163	4	532	9							
03	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	706	1	873	3	Y	402	425	0			19
							172	4	442	9							
04	2520	X	1016	-0-	-1504	-0-	713	1	3	3	Y	197	204	0			12
							83	4	217	9							
05	2511	X	1116	-0-	-1395	-0-	570	1	267	3	Y	188	182	0			18
							72	4	207	9							
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	869	1	1277	3	Y	163	173	0			8
							196	4	179	9							
07	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	805	1	1329	3	Y	16	23	0			1
							124	4	18	9							
08	2201	X	1572	-0-	-629	-0-	649	1	710	3	Y	105	100	0			6
							97	4	116	9							
09	2520	X	1671	-0-	-849	-0-	525	1	683	3	Y	345	335	0			16
							83	4	380	9							
10	2604	X	1550	-0-	-1054	-0-	625	1	598	3	Y	225	231	0			10
							79	4	248	9							
11	2520	X	1449	-0-	-1071	-0-	722	1	307	3	Y	313	309	0			14
							76	4	344	9							
12	2263	X	552	-0-	-1711	-0-	284	1	9	3	Y	197	204	0			7
							42	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	1273	1	2279	3	Y	507	486	0			69
							17	4	558	9							
02	4872	X	2621	-0-	-2251	-0-	1081	1	1141	3	Y	333	347	0			55
							33	4	366	9							
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	928	1	2970	3	Y	1138	1172	0			21
							9	4	1252	9							
04	4530	X	1952	-0-	-2578	-0-	816	1	857	3	Y	250	267	0			4
							4	4	275	9							
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	957	1	3074	3	Y	671	664	0			11
							2	4	738	9							
06	4980	X	2822	-0-	-2158	-0-	815	1	1604	3	Y	363	367	0			7
							4	4	399	9							
07	5146	X	3909	-0-	-1237	-0-	784	1	2576	3	Y	493	486	0			14
							7	4	542	9							
08	5146	X	4168	-0-	-978	-0-	801	1	2779	3	Y	530	532	0			12
							5	4	583	9							
09	4620	X	3807	-0-	-813	-0-	737	1	2514	3	Y	502	500	0			14
							4	4	552	9							
10	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	717	1	2424	3	Y	529	526	0			17
							21	4	582	9							
11	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	621	1	1800	3	Y	448	454	0			11
							12	4	493	9							
12	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	517	1	2330	3	Y	552	544	0			19
							24	4	607	9							

TOTAL GAS PROD: 43,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,316

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	708	1	3262	3	Y	429	430	0			58
							9	4	472	9							
02	5858	X	4007	-0-	-1851	-0-	657	1	2892	3	Y	398	390	0			66
							20	4	438	9							
03	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	1048	1	3459	3	Y	464	522	0			8
							10	4	510	9							
04	6060	X	4331	-0-	-1729	-0-	912	1	2811	3	Y	549	548	0			9
							4	4	604	9							
05	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	563	1	2657	3	Y	475	476	0			8
							1	4	523	9							
06	4860	X	3686	-0-	-1174	-0-	539	1	2635	3	Y	464	463	0			9
							2	4	510	9							
07	5022	X	3741	-0-	-1281	-0-	506	1	2704	3	Y	478	473	0			14
							5	4	526	9							
08	5022	X	3282	-0-	-1740	-0-	469	1	2307	3	Y	457	461	0			10
							3	4	503	9							
09	4320	X	2389	-0-	-1931	-0-	347	1	1787	3	Y	230	233	0			7
							2	4	253	9							
10	3813	X	2421	-0-	-1392	-0-	351	1	1792	3	Y	244	243	0			8
							10	4	268	9							
11	3690	X	2559	-0-	-1131	-0-	315	1	1939	3	Y	272	273	0			7
							6	4	299	9							
12	3751	X	1602	-0-	-2149	-0-	257	1	986	3	Y	315	311	0			11
							12	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 41,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,775

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	489	1	8799	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	663	-0-	-6870	-0-	356	1	1	3	Y	274	296	0			37
							5	4	301	9							
02	6496	X	631	-0-	-5865	-0-	330	1	1	3	Y	264	257	0			44
							10	4	290	9							
03	6355	X	473	-0-	-5882	-0-	269	1	15	3	Y	169	210	0			3
							3	4	186	9							
04	5430	X	304	-0-	-5126	-0-	262	1	12	3	Y	26	29	0			-0-
							1	4	29	9							
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	1066	1	4286	3	Y	805	792	0			13
							3	4	886	9							
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	857	1	3706	3	Y	727	725	0			15
							4	4	800	9							
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	857	1	2763	3	Y	685	680	0			20
							8	4	754	9							
08	6231	X	4059	-0-	-2172	-0-	1025	1	2387	3	Y	583	590	0			13
							6	4	641	9							
09	6030	X	308	-0-	-5722	-0-	258	1	2	3	Y	43	55	0			1
							1	4	47	9							
10	6231	X	465	-0-	-5766	-0-	354	1	83	3	Y	16	16	0			1
							10	4	18	9							
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	944	1	7145	3	Y	1253	1223	0			31
							19	4	1378	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,845

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	1058	1	7969	3	Y	1537	1499	0			209
							14	4	1691	9							
02	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1066	1	7765	3	Y	1585	1531	0			263
							33	4	1744	9							
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	763	1	3997	3	Y	913	1159	0			17
							7	4	1004	9							
04	5970	X	918	-0-	-5052	-0-	842	1	18	3	Y	49	65	0			1
							4	4	54	9							
05	6169	X	3284	-0-	-2885	-0-	654	1	2127	3	Y	455	449	0			7
							2	4	501	9							
06	5970	X	2176	-0-	-3794	-0-	592	1	922	3	Y	599	594	0			12
							3	4	659	9							
07	6169	X	4670	-0-	-1499	-0-	614	1	2367	3	Y	1530	1498	0			44
							6	4	1683	9							
08	5766	X	3972	-0-	-1794	-0-	320	1	1422	3	Y	2025	2023	0			46
							2	4	2228	9							
09	3180	X	1646	-0-	-1534	-0-	122	1	9	3	Y	1376	1383	0			39
							1	4	1514	9							
10	4681	X	1664	-0-	-3017	-0-	107	1	5	3	Y	1408	1402	0			45
							3	4	1549	9							
11	4530	X	1215	-0-	-3315	-0-	210	1	3	3	Y	907	930	0			22
							4	4	998	9							
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,384

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1210	-0-	-5424	-0-	969	1	73	3	Y	141	148	0			19
							13	4	155	9							
02	6206	X	3081	-0-	-3125	-0-	1004	1	1333	3	Y	648	560	0			107
							31	4	713	9							
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1127	1	7023	3	Y	1521	1600	0			28
							11	4	1673	9							
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	1132	1	5772	3	Y	998	1010	0			16
							5	4	1098	9							
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	886	1	3814	3	Y	630	636	0			10
							2	4	693	9							
06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	875	1	5432	3	Y	1153	1140	0			23
							4	4	1268	9							
07	7812	X	5265	-0-	-2547	-0-	658	1	3728	3	Y	794	794	0			23
							6	4	873	9							
08	9827	X	6392	-0-	-3435	-0-	871	1	4303	3	Y	1103	1101	0			25
							5	4	1213	9							
09	8010	X	5577	-0-	-2433	-0-	677	1	3998	3	Y	817	819	0			23
							3	4	899	9							
10	7843	X	6454	-0-	-1389	-0-	668	1	4576	3	Y	1083	1071	0			35
							19	4	1191	9							
11	7590	X	6031	-0-	-1559	-0-	743	1	4599	3	Y	613	633	0			15
							15	4	674	9							
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,501

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		762	-0-	762	762	376	1	169	3	Y	191	186	0			5
							7	4	210	9							
12	14B2 EXT		869	-0-	869	1631	604	1	27	4	Y	216	213	0			8
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8157	-0-	-4057	-0-	619	1	6632	3	Y	730	974	1			148
							103	4	803	9							
02	9802	X	5595	-0-	-4207	-0-	354	1	4390	3	Y	572	580	1			140
							222	4	629	9							
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	2	142	1			-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-
05	9331	X	6812	-0-	-2519	-0-	439	1	5051	3	Y	1074	875	1			199
							141	4	1181	9							
06	7890	X	7704	-0-	-186	-0-	509	1	6030	3	Y	851	810	1			240
							229	4	936	9							
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	567	1	5348	3	Y	620	694	1			166
							161	4	682	9							
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	853	1	5155	3	Y	548	563	1			151
							484	4	603	9							
09	7710	X	4167	-0-	-3543	-0-	650	1	2653	3	Y	349	346	1			154
							480	4	384	9							
10	7967	X	3760	-0-	-4207	-0-	208	1	3002	3	Y	399	434	1			119
							111	4	439	9							
11	7710	X	3104	-0-	-4606	-0-	554	1	1879	3	Y	320	341	1			98
							319	4	352	9							
12	7099	X	3072	-0-	-4027	-0-	560	1	2011	3	Y	252	290	1			60
							224	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 56,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,717

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	6	14	1			1
02	667	X	1	-0-	-666	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	713	X	559	-0-	-154	-0-	264	1	149	4	Y	133	109	1			24
							146	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	599	1	3	3	Y	49	64	1			9
							192	4	54	9							
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	386	1	2	3	Y	3	11	1			1
							173	4	3	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	292	1	1	3	Y	59	44	1			16
							83	4	65	9							
08	837	X	359	-0-	-478	-0-	222	1	1	3	Y	9	22	1			3
							126	4	10	9							
09	810	X	462	-0-	-348	-0-	161	1	119	4	Y	165	95	1			73
							182	9									
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	33	-0-	-432	-0-	23	1	9	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	197	1			-0-
02	4524	X	3288	-0-	-1236	-0-	205	1	2556	3	Y	362	273	1			89
							129	4	398	9							
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	766	1	6433	3	Y	444	453	1			80
							432	4	488	9							
04	4140	X	965	-0-	-3175	-0-	46	1	623	3	Y	92					172
							195	4	101	9							
05	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	1447	1	16694	3	Y	1164	1120	1			216
							465	4	1280	9							
06	7860	X	4478	-0-	-3382	-0-	564	1	2872	3	Y	716	730	1			202
							254	4	788	9							
07	8122	X	1706	-0-	-6416	-0-	422	1	769	3	Y	359	465	1			96
							120	4	395	9							
08	19871	X	909	-0-	-18962	-0-	450	1	5	3	Y	181	227	1			50
							255	4	199	9							
09	19230	X	1032	-0-	-18198	-0-	498	1	5	3	Y	146	131	1			65
							368	4	161	9							
10	19871	X	672	-0-	-19199	-0-	336	1	2	3	Y	141	164	1			42
							179	4	155	9							
11	4470	X	959	-0-	-3511	-0-	465	1	13	3	Y	194	177	1			59
							268	4	213	9							
*12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1181	1	94	3	Y	353	328	1			84
							471	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 44,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,152

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1654	-0-	-2810	-0-	286	1	756	3	Y	514	611	1			104
							47	4	565	9							
02	4669	X	3810	-0-	-859	-0-	744	1	2082	3	Y	469	458	1			115
							468	4	516	9							
03	4991	X	1794	-0-	-3197	-0-	395	1	901	3	Y	250	320	1			45
							223	4	275	9							
04	4830	X	1239	-0-	-3591	-0-	60	1	819	3	Y	93					138
							258	4	102	9							
05	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	929	1	10685	3	Y	692	702	1			128
							298	4	761	9							
06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	897	1	15743	3	Y	487	478	1			137
							403	4	536	9							
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	855	1	4694	3	Y	413	439	1			111
							243	4	454	9							
08	12679	X	5241	-0-	-7438	-0-	650	1	3750	3	Y	429	421	1			119
							369	4	472	9							
09	17580	X	4064	-0-	-13516	-0-	686	1	2471	3	Y	364	322	1			161
							507	4	400	9							
10	18166	X	2999	-0-	-15167	-0-	581	1	1636	3	Y	429	462	1			128
							310	4	472	9							
11	17580	X	3188	-0-	-14392	-0-	505	1	1957	3	Y	396	403	1			121
							290	4	436	9							
12	6231	X	1229	-0-	-5002	-0-	292	1	336	3	Y	440	457	1			104
							117	4	484	9							

TOTAL GAS PROD: 61,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,976

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	78	56	1			22
							4	4	86	9							
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	203	135	1			90
							6	4	223	9							
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	87	151	1			26
							1	4	96	9							
11	240	X	95	-0-	-145	-0-	4	1	75	3	Y	13	35	1			4
							2	4	14	9							
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8092	-0-	-185	-0-	610	1	6558	3	Y	748	835	1			152
							101	4	823	9							
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	459	1	5738	3	Y	750	718	1			184
							289	4	825	9							
03	7316	X	3657	-0-	-3659	-0-	292	1	2703	3	Y	453	556	1			81
							164	4	498	9							
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					81
05	8091	X	6225	-0-	-1866	-0-	545	1	3756	3	Y	1590	1377	1			294
							175	4	1749	9							
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	691	1	6934	3	Y	923	957	1			260
							311	4	1015	9							
07	7812	X	5701	-0-	-2111	-0-	513	1	4398	3	Y	585	688	1			157
							146	4	644	9							
08	6231	X	2519	-0-	-3712	-0-	241	1	1829	3	Y	284	362	1			79
							137	4	312	9							
09	8940	X	1671	-0-	-7269	-0-	514	1	605	3	Y	156	166	1			69
							380	4	172	9							
10	9238	X	1436	-0-	-7802	-0-	469	1	612	3	Y	95	136	1			28
							250	4	105	9							
11	8940	X	1182	-0-	-7758	-0-	349	1	490	3	Y	129	118	1			39
							201	4	142	9							
12	5704	X	1120	-0-	-4584	-0-	320	1	462	3	Y	191	185	1			45
							128	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 47,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,904

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6388	-0-	-1114	-0-	1418	1	3970	3	Y	695	917	1			141
							235	4	765	9							
02	6815	X	6120	-0-	-695	-0-	1081	1	3527	3	Y	756	712	1			185
							680	4	832	9							
03	7192	X	2916	-0-	-4276	-0-	607	1	1496	3	Y	428	536	1			77
							342	4	471	9							
04	6960	X	1110	-0-	-5850	-0-	56	1	766	3	Y	44					121
							240	4	48	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	868	1	5353	3	Y	923	873	1			171
							279	4	1015	9							
06	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	693	1	4244	3	Y	704	677	1			198
							312	4	774	9							
07	6541	X	5319	-0-	-1222	-0-	633	1	3842	3	Y	604	640	1			162
							180	4	664	9							
08	7502	X	5467	-0-	-2035	-0-	661	1	3914	3	Y	470	502	1			130
							375	4	517	9							
09	7260	X	5057	-0-	-2203	-0-	606	1	3490	3	Y	466	390	1			206
							448	4	513	9							
10	7502	X	4866	-0-	-2636	-0-	625	1	3251	3	Y	597	625	1			178
							333	4	657	9							
11	6030	X	3664	-0-	-2366	-0-	516	1	2465	3	Y	351	422	1			107
							297	4	386	9							
12	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	677	1	3582	3	Y	542	520	1			129
							270	4	596	9							

TOTAL GAS PROD: 59,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3224	-0-	-3131	-0-	624	1	2213	3	Y	258	313	1			52
							103	4	284	9							
02	5945	X	4508	-0-	-1437	-0-	802	1	2531	3	Y	609	512	1			149
							505	4	670	9							
03	5642	X	3386	-0-	-2256	-0-	720	1	1722	3	Y	489	550	1			88
							406	4	538	9							
04	4650	X	1482	-0-	-3168	-0-	72	1	984	3	Y	106					194
							309	4	117	9							
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	332	1	3821	3	Y	514	613	1			95
							106	4	565	9							
06	4650	X	2007	-0-	-2643	-0-	211	1	1044	3	Y	597	524	1			168
							95	4	657	9							
07	4805	X	1530	-0-	-3275	-0-	166	1	783	3	Y	485	523	1			130
							47	4	534	9							
08	4836	X	3012	-0-	-1824	-0-	449	1	1694	3	Y	559	534	1			155
							254	4	615	9							
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	781	1	4277	3	Y	667	527	1			295
							577	4	734	9							
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	742	1	3826	3	Y	627	735	1			187
							395	4	690	9							
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	691	1	4286	3	Y	606	608	1			185
							398	4	667	9							
12	6572	X	5908	-0-	-664	-0-	820	1	4066	3	Y	632	667	1			150
							327	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,149

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	604	1	1626	3	Y	309	294	1			63
							100	4	340	9							
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	363	1	1243	3	Y	293	284	1			72
							228	4	322	9							
03	2139	X	789	-0-	-1350	-0-	137	1	436	3	Y	126	175	1			23
							77	4	139	9							
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					23
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	496	1	2071	3	Y	621	529	1			115
							159	4	683	9							
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	541	1	3363	3	Y	798	688	1			225
							243	4	878	9							
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	523	1	3871	3	Y	586	654	1			157
							149	4	645	9							
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	357	1	3592	3	Y	636	617	1			176
							202	4	700	9							
09	5040	X	4691	-0-	-349	-0-	420	1	3361	3	Y	545	480	1			241
							310	4	600	9							
10	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	390	1	3380	3	Y	570	641	1			170
							208	4	627	9							
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	413	1	3951	3	Y	620	601	1			189
							238	4	682	9							
12	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	568	1	3685	3	Y	586	636	1			139
							227	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 43,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7560	-0-	-2918	-0-	5154	3	679	4	Y	1570	1460	1			172
							1727	9									
02	8410	X	6830	-0-	-1580	-0-	39	1	4781	3	Y	1604	1644	1			132
							246	4	1764	9							
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	691	1	5948	3	Y	2833	2807	1			158
							3116	9									
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	645	1	3731	3	Y	2268	2280	1			146
							2267	4	2495	9							
05	8897	X	6973	-0-	-1924	-0-	609	1	3507	3	Y	2225	2120	1			251
							409	4	2448	9							
06	8700	X	7321	-0-	-1379	-0-	723	1	4917	3	Y	1528	1779	1			-0-
							1681	9									
07	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	737	1	4985	3	Y	1598	1476	1			122
							1758	9									
08	9765	X	7895	-0-	-1870	-0-	719	1	5585	3	Y	1446	1403	1			165
							1591	9									
09	9150	X	7570	-0-	-1580	-0-	706	1	4632	3	Y	1366	1392	1			139
							729	4	1503	9							
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	833	1	4866	3	Y	1418	1433	1			124
							313	4	1560	9							
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	726	1	5135	3	Y	1550	1550	1			124
							218	4	1705	9							
12	7905	X	7430	-0-	-475	-0-	884	1	3764	3	Y	1508	1359	1			273
							1123	4	1659	9							

TOTAL GAS PROD: 93,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,914

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	74	1	1581	3	Y	477	468	0			20
							38	4	525	9							
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	138	1	2820	3	Y	758	712	0			66
							46	4	834	9							
03	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	132	1	2465	3	Y	644	680	0			30
							32	4	708	9							
04	3780	X	2210	-0-	-1570	-0-	122	1	1608	3	Y	424	428	0			26
							14	4	466	9							
05	4092	X	2738	-0-	-1354	-0-	124	1	1980	3	Y	562	534	0			54
							16	4	618	9							
06	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	183	1	2591	3	Y	823	834	0			43
							41	4	905	9							
07	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	164	1	2741	3	Y	765	771	0			37
							25	4	842	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	129	1	2479	3	Y	713	711	0			39
							19	4	784	9							
09	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	126	1	2410	3	Y	685	692	0			32
							20	4	754	9							
10	3844	X	1982	-0-	-1862	-0-	84	1	1407	3	Y	436	449	0			19
							11	4	480	9							
11	3720	X	2090	-0-	-1630	-0-	91	1	1516	3	Y	430	430	0			19
							10	4	473	9							
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	141	1	2059	3	Y	1683	1639	0			63
							21	4	1851	9							

TOTAL GAS PROD: 36,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,400

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	86	1	1828	3	Y	956	936	0			39
							43	4	1052	9							
02	4669	X	4655	-0-	-14	-0-	141	1	2875	3	Y	1447	1360	0			126
							47	4	1592	9							
03	4991	X	2986	-0-	-2005	-0-	99	1	1856	3	Y	915	998	0			43
							24	4	1007	9							
04	4830	X	3758	-0-	-1072	-0-	190	1	2497	3	Y	954	939	0			58
							22	4	1049	9							
05	4991	X	3704	-0-	-1287	-0-	125	1	1984	3	Y	1435	1354	0			139
							16	4	1579	9							
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	209	1	2954	3	Y	1544	1603	0			80
							47	4	1698	9							
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	191	1	3196	3	Y	2458	2419	0			119
							30	4	2704	9							
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	3	Y	1411	1453	0			77
							23	4	1552	9							
09	4920	X	3186	-0-	-1734	-0-	111	1	2130	3	Y	843	881	0			39
							18	4	927	9							
10	6107	X	2787	-0-	-3320	-0-	105	1	1764	3	Y	823	827	0			35
							13	4	905	9							
11	5910	X	3901	-0-	-2009	-0-	146	1	2431	3	Y	1190	1172	0			53
							15	4	1309	9							
12	6107	X	1765	-0-	-4342	-0-	80	1	1186	3	Y	443	479	0			17
							12	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 45,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,419

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	113	1	1187	3	Y	438	500	1			25
							836	4	482	9							
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	3	Y	424	437	1			12
							395	4	466	9							
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	137	1	2821	3	Y	837	838	1			11
							11	4	921	9							
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	132	1	2631	3	Y	615	607	1			19
							677	9									
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	161	1	3089	3	Y	459	462	1			16
							105	4	505	9							
06	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	140	1	1670	3	Y	431	410	1			37
							27	4	474	9							
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	246	1	2966	3	Y	554	548	1			43
							34	4	609	9							
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	360	1	3267	3	Y	587	591	1			39
							308	4	646	9							
09	3750	X	2247	-0-	-1503	-0-	133	1	1725	3	Y	195	214	1			20
							174	4	215	9							
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	372	1	4728	3	Y	226	231	1			15
							605	4	249	9							
11	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	721	1	8432	3	Y	541	525	1			31
							1181	4	595	9							
*12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	806	1	5991	3	Y	347	348	1			30
							769	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 54,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,654

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	234	1	645	3	Y	284	140	1			144
							903	4	312	9							
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	3	3	Y	190	141	1			193
							700	4	209	9							
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	113	1	684	4	Y	133	168	1			158
							146	9									
05	2232	X	493	-0-	-1739	-0-	68	1	340	4	Y	77	150	1			85
							85	9									
06	2160	X	1148	-0-	-1012	-0-	163	1	832	4	Y	139	68	1			156
							153	9									
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					156
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					156
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	4	Y	245					401
							270	9									
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	46	1			355
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					355
12	1581	X	1442	-0-	-139	-0-	101	1	1053	4	Y	262					617
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	68	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	Y	19	17	1			2
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	177	179	1			-0-
							195	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		123	-0-	123	123	5	1	78	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	14B2 EXT		73	-0-	73	196	9	1	1	3	Y	28	28	1			2
							32	4	31	9							
05	14B2 EXT		221	-0-	221	417	91	1	26	3	Y	39	37	1			4
							61	4	43	9							
06	14B2 EXT		459	-0-	459	876	274	1	133	3	Y	47	51	1			-0-
							52	9									
07	T. A.		903	-0-	903	1779	389	1	189	3	Y	295	269	1			26
							325	9									
08	2203	N	424	-0-	-1779	-0-	260	1	161	3	Y	3	29	1			-0-
							3	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	347	1	173	3	Y	3	3	1			-0-
							358	4	3	9							
10	682	N	425	-0-	-257	-0-	190	1	161	3	Y	3	3	1			-0-
							71	4	3	9							
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			151
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	89	1	12257	3	N	-0-			151
							4	4							
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			151
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			151
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			151
07	9672	X	4231	-0-	-5441	-0-	30	1	4134	3	N	60			211
							1	4	66	9					
08	9672	X	4570	-0-	-5102	-0-	4542	3	28	9	N	25			236
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	37	1	2556	3	N	11			247
							1	4	12	9					
10	4216	X	1109	-0-	-3107	-0-	16	1	1082	3	N	10	184	1	73
							11	9							
11	4410	X	1672	-0-	-2738	-0-	13	1	1639	3	N	17			90
							1	4	19	9					
12	4557	X	2112	-0-	-2445	-0-	16	1	2076	3	N	17			107
							1	4	19	9					

TOTAL GAS PROD: 28,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	2456	-0-	-7340	-0-	2	3	856	4	Y	1453	1343	1	159
							1598	9							
02	8758	X	2125	-0-	-6633	-0-	56	1	2	3	Y	1560	1590	1	129
							351	4	1716	9					
03	9362	X	4872	-0-	-4490	-0-	573	1	2189	3	Y	1918	1940	1	107
							2110	9							
04	4980	X	4664	-0-	-316	-0-	471	1	728	3	Y	1646	1647	1	106
							1654	4	1811	9					
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	697	1	2622	3	Y	1382	1332	1	156
							468	4	1520	9					
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	701	1	3843	3	Y	1332	1488	1	-0-
							1465	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	848	1	5381	3	Y	1571	1449	1	122
							1728	9							
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	805	1	5367	3	Y	1374	1339	1	157
							1511	9							
09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	765	1	4299	3	Y	1225	1257	1	125
							791	4	1348	9					
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	948	1	4521	3	Y	1410	1412	1	123
							356	4	1551	9					
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	923	1	4723	3	Y	933	933	1	123
							277	4	1026	9					
12	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	978	1	2544	3	Y	691	680	1	134
							1242	4	760	9					

TOTAL GAS PROD: 68,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,495

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5294	-0-	-1867	-0-	1152	1	3016	3	Y	850	1072	1			173
							191	4	935	9							
02	6119	X	4573	-0-	-1546	-0-	834	1	2299	3	Y	832	801	1			204
							525	4	915	9							
03	6541	X	2462	-0-	-4079	-0-	497	1	1160	3	Y	477	595	1			86
							280	4	525	9							
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					86
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	565	1	3182	3	Y	1545	1345	1			286
							181	4	1700	9							
06	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	499	1	2775	3	Y	1114	1086	1			314
							225	4	1225	9							
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	698	1	3765	3	Y	1032	1069	1			277
							199	4	1135	9							
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	689	1	3748	3	Y	864	902	1			239
							391	4	950	9							
09	5460	X	5240	-0-	-220	-0-	763	1	3085	3	Y	753	659	1			333
							564	4	828	9							
10	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	763	1	3040	3	Y	706	828	1			211
							407	4	777	9							
11	5610	X	1910	-0-	-3700	-0-	445	1	791	3	Y	380	475	1			116
							256	4	418	9							
12	5797	X	780	-0-	-5017	-0-	359	1	29	3	Y	226	288	1			54
							143	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 47,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,779

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	15 3	1 9	13	3	Y	3	3	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		523	-0-	523	554	114 76	1 4	159 174	3 9	Y	158	140	1			18
06	14B2 EXT		813	-0-	813	1367	220 153	1 9	440	3	Y	139	157	1			-0-
07	T. A.		1175	-0-	1175	2542	361 178	1 9	636	3	Y	162	149	1			13
08	3100	N	930	-0-	-2170	372	279 86	1 9	565	3	Y	78	82	1			9
09	888	N	516	-0-	-372	-0-	130 134	1 4	243 9	3 9	Y	8	16	1			1
10	1178	N	5	-0-	-1173	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83762	X	37288	-0-	-46474	-0-	30104	3	7184	9	Y	6531	6377	0			487
02	73515	X	30303	-0-	-43212	-0-	24070	3	6233	9	Y	5666	5673	0			480
03	65534	X	42674	-0-	-22860	-0-	33346	3	9328	9	Y	8480	8320	0			640
04	52770	X	35305	-0-	-17465	-0-	29379	3	5926	9	Y	5387	5467	0			560
05	54529	X	29881	-0-	-24648	-0-	22992	3	6889	9	Y	6263	4451	0	1892	1	480
06	41310	X	31735	-0-	-9575	-0-	26123	3	5612	9	Y	5102	5102	0			480
07	42687	X	27106	-0-	-15581	-0-	20729	3	6377	9	Y	5797	5477	0			800
08	42687	X	27887	-0-	-14800	-0-	21753	3	6134	9	Y	5576	5383	0			993
09	35310	X	23071	-0-	-12239	-0-	18122	3	4949	9	Y	4499	5121	0			371
10	32798	X	15688	-0-	-17110	-0-	11116	3	4572	9	Y	4156	4177	0			350
11	31740	X	12911	-0-	-18829	-0-	7520	3	5391	9	Y	4901	4811	0			440
12	27900	X	11080	-0-	-16820	-0-	6293	3	4787	9	Y	4352	4447	0			345

TOTAL GAS PROD: 324,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,710

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150629	X	116005	-0-	-34624	-0-	102484	3	13521	9	Y	12292	11832	0			1013
02	140911	X	85034	-0-	-55877	-0-	75009	3	10025	9	Y	9114	9920	0			207
03	150629	X	83488	-0-	-67141	-0-	73087	3	10401	9	Y	9455	9502	0			160
04	125220	X	83264	-0-	-41956	-0-	72911	3	10353	9	Y	9412	9092	0			480
05	116622	X	88795	-0-	-27827	-0-	78457	3	10338	9	Y	9398	6523	0	2475	1	880
06	112860	X	82130	-0-	-30730	-0-	73681	3	8449	9	Y	7681	7681	0			880
07	90892	X	82997	-0-	-7895	-0-	74550	3	8447	9	Y	7679	7759	0			800
08	78647	X	65967	-0-	-12680	-0-	58952	3	7015	9	Y	6377	6617	0			560
09	76110	X	60385	-0-	-15725	-0-	53260	3	7125	9	Y	6477	6237	0			800
10	78647	X	41930	-0-	-36717	-0-	37493	3	4437	9	Y	4034	4334	0			500
11	76110	X	45383	-0-	-30727	-0-	40059	3	5324	9	Y	4840	4928	0			412
12	78647	X	51097	-0-	-27550	-0-	46078	3	5019	9	Y	4563	4461	0			514

TOTAL GAS PROD: 886,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113088	X	56692	-0-	-56396	-0-	44910	3	11782	9	Y	10711	10531	0			487
02	105792	X	38893	-0-	-66899	-0-	29753	3	9140	9	Y	8309	8316	0			480
03	113088	X	37456	-0-	-75632	-0-	28261	3	9195	9	Y	8359	8279	0			560
04	75360	X	30321	-0-	-45039	-0-	22412	3	7909	9	Y	7190	6950	0			800
05	68355	X	20374	-0-	-47981	-0-	12851	3	7523	9	Y	6839	5071	0	2088	1	480
06	55200	X	18394	-0-	-36806	-0-	12360	3	6034	9	Y	5485	5485	0			480
07	41571	X	18111	-0-	-23460	-0-	12404	3	5707	9	Y	5188	5101	0			567
08	37448	X	17123	-0-	-20325	-0-	11976	3	5147	9	Y	4679	4494	0			752
09	30330	X	17496	-0-	-12834	-0-	12664	3	4832	9	Y	4393	4749	0			396
10	20367	X	18530	-0-	-1837	-0-	13671	3	4859	9	Y	4417	4270	0			543
11	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	17179	3	5335	9	Y	4850	5126	0			267
*12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	15215	3	5324	9	Y	4840	4721	0			386

TOTAL GAS PROD: 316,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,260

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	100316	X	36590	-0-	-63726	-0-	29528	3	3226	4	Y	3487	3238	1			382
							3836	9									
*02	93844	X	41314	-0-	-52530	-0-	285	1	34660	3	Y	4159	4198	1			343
							1794	4	4575	9							
*03	40370	X	40370	-0-	-0-	-0-	1615	1	33920	3	Y	4395	4493	1			245
							4835	9									
*04	47370	X	31921	-0-	-15449	-0-	1417	1	21350	3	Y	3793	3794	1			244
							4982	4	4172	9							
*05	48081	X	30684	-0-	-17397	-0-	1656	1	23903	3	Y	3648	3480	1			412
							1112	4	4013	9							
*06	42750	X	26940	-0-	-15810	-0-	1258	1	22808	3	Y	2613	3025	1			-0-
							2874	9									
*07	44175	X	26758	-0-	-17417	-0-	1438	1	21856	3	Y	3149	2903	1			246
							3464	9									
*08	38254	X	25022	-0-	-13232	-0-	1311	1	20861	3	Y	2591	2542	1			295
							2850	9									
*09	31920	X	22535	-0-	-9385	-0-	1239	1	17588	3	Y	2207	2277	1			225
							1280	4	2428	9							
*10	30690	X	22284	-0-	-8406	-0-	1257	1	18799	3	Y	1596	1682	1			139
							472	4	1756	9							
*11	26940	X	22793	-0-	-4147	-0-	1273	1	18302	3	Y	2578	2578	1			139
							382	4	2836	9							
*12	26753	X	21150	-0-	-5603	-0-	1444	1	15370	3	Y	2274	2015	1			398
							1835	4	2501	9							

TOTAL GAS PROD: 348,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,490

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	108686	X	45353	-0-	-63333	-0-	37128	3	4071	4	Y	3776	3513	1			414
							4154	9									
*02	101674	X	45510	-0-	-56164	-0-	320	1	38751	3	Y	4021	4103	1			332
							2016	4	4423	9							
*03	41840	X	41840	-0-	-0-	-0-	1834	1	37994	3	Y	1829	2059	1			102
							2012	9									
*04	57510	X	33418	-0-	-24092	-0-	1648	1	23655	3	Y	2111	2077	1			136
							5793	4	2322	9							
*05	54622	X	32367	-0-	-22255	-0-	1876	1	26916	3	Y	2105	2003	1			238
							1259	4	2316	9							
*06	47070	X	28176	-0-	-18894	-0-	1365	1	25108	3	Y	1548	1786	1			-0-
							1703	9									
*07	48639	X	27108	-0-	-21531	-0-	1466	1	22233	3	Y	3099	2844	1			255
							3409	9									
*08	41850	X	27647	-0-	-14203	-0-	1414	1	23277	3	Y	2687	2636	1			306
							2956	9									
*09	33420	X	24554	-0-	-8866	-0-	1316	1	19130	3	Y	2499	2550	1			255
							1359	4	2749	9							
*10	32364	X	24338	-0-	-8026	-0-	1539	1	19222	3	Y	2727	2744	1			238
							577	4	3000	9							
*11	28170	X	24302	-0-	-3868	-0-	1620	1	19522	3	Y	2430	2430	1			238
							487	4	2673	9							
*12	27652	X	15782	-0-	-11870	-0-	1353	1	11236	3	Y	1340	1329	1			249
							1719	4	1474	9							

TOTAL GAS PROD: 370,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,172

COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

01	164114	X	75239	-0-	-88875	-0-	53420	3	21819	9	N	19835	20115	0			520
02	153526	X	94740	-0-	-58786	-0-	71684	3	23056	9	N	20960	20740	0			740
03	164114	X	89274	-0-	-74840	-0-	68329	3	20945	9	N	19041	18981	0			800
04	158820	X	78793	-0-	-80027	-0-	59529	3	19264	9	N	17513	17833	0			480
05	114390	X	79570	-0-	-34820	-0-	60567	3	19003	9	N	17275	14026	0	2929	1	800
06	98010	X	68802	-0-	-29208	-0-	53372	3	15430	9	N	14027	14027	0			800
07	101277	X	61375	-0-	-39902	-0-	46357	3	15018	9	N	13653	14053	0			400
08	89280	X	51596	-0-	-37684	-0-	39492	3	12104	9	N	11004	11163	0			241
09	78780	X	49497	-0-	-29283	-0-	37105	3	12392	9	N	11265	11098	0			408
10	79577	X	44110	-0-	-35467	-0-	34330	3	9780	9	N	8891	8947	0			352
11	68790	X	51217	-0-	-17573	-0-	40376	3	10841	9	N	9855	9665	0			542
12	61380	X	34410	-0-	-26970	-0-	26071	3	8339	9	N	7581	7225	0			898

TOTAL GAS PROD: 778,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,900

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	136648	X	3674	-0-	-132974	-0-	899	1	2467	3	Y	269	286	0			37
							12	4	296	9							
*02	127832	X	1376	-0-	-126456	-0-	592	1	735	3	Y	28	60	0			5
							18	4	31	9							
*03	136648	X	951	-0-	-135697	-0-	401	1	503	3	Y	39	43	0			1
							4	4	43	9							
*04	132240	X	2839	-0-	-129401	-0-	576	1	1855	3	Y	368	363	0			6
							3	4	405	9							
*05	136648	X	4229	-0-	-132419	-0-	620	1	3031	3	Y	524	522	0			8
							2	4	576	9							
*06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	585	1	2974	3	Y	404	404	0			8
							3	4	444	9							
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	577	1	2082	3	Y	436	431	0			13
							5	4	480	9							
*08	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	469	1	1719	3	Y	470	472	0			11
							3	4	517	9							
*09	4080	X	3000	-0-	-1080	-0-	646	1	1898	3	Y	412	411	0			12
							3	4	453	9							
*10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	680	1	2799	3	Y	661	652	0			21
							20	4	727	9							
*11	4020	X	2445	-0-	-1575	-0-	571	1	1475	3	Y	353	365	0			9
							11	4	388	9							
*12	3131	X	2307	-0-	-824	-0-	477	1	1494	3	Y	285	284	0			10
							22	4	314	9							

TOTAL GAS PROD: 34,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,249

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

01	81995	X	1353	-0-	-80642	-0-	655	1	7	4	Y	628	618	0			84
							691	9									
02	76705	X	1222	-0-	-75483	-0-	595	1	10	4	Y	561	565	0			80
							617	9									
03	81995	X	2634	-0-	-79361	-0-	757	1	1113	3	Y	684	650	0			114
							12	4	752	9							
04	79350	X	3864	-0-	-75486	-0-	845	1	1464	3	Y	1401	714	0			801
							14	4	1541	9							
05	81995	X	2524	-0-	-79471	-0-	827	1	1680	3	Y	-0-	628	0			173
							17	4									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	818	1	1514	3	Y	799	791	0			181
							17	4	879	9							
07	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	764	1	1347	3	Y	821	864	0			138
							50	4	903	9							
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	833	1	1751	3	Y	847	820	0			165
							11	4	932	9							
09	3870	X	3171	-0-	-699	-0-	848	1	1568	3	Y	662	736	0			91
							27	4	728	9							
10	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	880	1	1106	3	Y	693	659	0			125
							71	4	762	9							
11	3420	X	2958	-0-	-462	-0-	758	1	1457	3	Y	659	682	0			102
							18	4	725	9							
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,755

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248155	X	227867	-0-	-20288	-0-	215836	3	12031	9	N	10937	10604	0			980
02	232145	X	96532	-0-	-135613	-0-	90970	3	5562	9	N	5056	5269	0			767
03	248155	X	189933	-0-	-58222	-0-	179603	3	10330	9	N	9391	9678	0			480
04	240150	X	203622	-0-	-36528	-0-	193323	3	10299	9	N	9363	9363	0			480
05	248155	X	209606	-0-	-38549	-0-	196965	3	12641	9	N	11492	8837	0	2655	1	480
06	145383	X	145383	-0-	-0-	-0-	138479	3	6904	9	N	6276	6276	0			480
07	210397	X	115899	-0-	-94498	-0-	1023	1	107781	3	N	6450	6213	0			717
							7095	9									
08	210397	X	122130	-0-	-88267	-0-	115187	3	6943	9	N	6312	6455	0			574
09	203610	X	120123	-0-	-83487	-0-	113612	3	6511	9	N	5919	6218	0			275
10	209591	X	113437	-0-	-96154	-0-	107071	3	6366	9	N	5787	5649	0			413
11	145380	X	111993	-0-	-33387	-0-	105904	3	6089	9	N	5535	5496	0			452
12	124124	X	115329	-0-	-8795	-0-	109128	3	6201	9	N	5637	5500	0			589

TOTAL GAS PROD: 1,771,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,155

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	137578	X	34728	-0-	-102850	-0-	30843	3	3885	9	Y	3532	3167	1			365
08	171043	X	171043	-0-	-0-	-0-	153811	3	17232	9	Y	15665	15718	1			312
09	183187	X	183187	-0-	-0-	-0-	163557	3	19630	9	Y	17845	17822	1			335
10	158438	X	158438	-0-	-0-	-0-	142392	3	16046	9	Y	14587	14649	1			273
11	133140	X	127611	-0-	-5529	-0-	116355	3	11256	9	Y	10233	10186	1			320
12	137578	X	90198	-0-	-47380	-0-	81873	3	8325	9	Y	7568	7644	1			244

TOTAL GAS PROD: 765,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,430

FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		124029	-0-	124029	130071	109899	3	14130	9	N	12845	12843	0			600
02	SHUT IN		99106	-0-	99106	229177	88166	3	10940	9	N	9945	10138	0			407
03	SHUT IN		113359	-0-	113359	342536	101728	3	11631	9	N	10574	10181	0			800
04	SHUT IN		93083	-0-	93083	435619	82802	3	10281	9	N	9346	9986	0			160
05	SHUT IN		78304	-0-	78304	513923	68403	3	9901	9	N	9001	7029	0	1652	1	480
06	SHUT IN		68528	-0-	68528	582451	60326	3	8202	9	N	7456	7456	0			480
07	SHUT IN		77545	-0-	77545	659996	67458	3	10087	9	N	9170	8930	0			720
08	SHUT IN		81200	-0-	81200	741196	71725	3	9475	9	N	8614	8534	0			800
09	SHUT IN		67402	-0-	67402	808598	59792	3	7610	9	N	6918	6998	0			720
10	SHUT IN		52041	-0-	52041	860639	45154	3	6887	9	N	6261	6539	0			442
11	SHUT IN		58049	-0-	58049	918688	51366	3	6683	9	N	6075	6264	0			253
12	SHUT IN		58668	-0-	58668	977356	52372	3	6296	9	N	5724	5308	0			669

TOTAL GAS PROD: 971,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,929

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	123721	X	3700	-0-	-120021	-0-	960	1	2416	3	Y	284	312	0			39
							12	4	312	9							
*02	115739	X	3370	-0-	-112369	-0-	866	1	2084	3	Y	357	337	0			59
							27	4	393	9							
*03	123721	X	4988	-0-	-118733	-0-	1015	1	3014	3	Y	863	906	0			16
							10	4	949	9							
*04	119730	X	4325	-0-	-115405	-0-	1015	1	2227	3	Y	980	980	0			16
							5	4	1078	9							
*05	123721	X	3609	-0-	-120112	-0-	922	1	1611	3	Y	976	976	0			16
							2	4	1074	9							
*06	119730	X	3843	-0-	-115887	-0-	906	1	2036	3	Y	815	815	0			16
							4	4	897	9							
*07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	840	1	2198	3	Y	580	579	0			17
							8	4	638	9							
*08	4991	X	2724	-0-	-2267	-0-	494	1	1861	3	Y	333	342	0			8
							3	4	366	9							
*09	4320	X	3628	-0-	-692	-0-	772	1	2405	3	Y	406	402	0			12
							4	4	447	9							
*10	3968	X	1861	-0-	-2107	-0-	189	1	1517	3	Y	136	144	0			4
							5	4	150	9							
*11	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	727	1	2392	3	Y	496	488	0			12
							14	4	546	9							
*12	3751	X	3241	-0-	-510	-0-	561	1	2243	3	Y	374	373	0			13
							26	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 42,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,600

DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-					-0-
*03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					-0-
*04	20700	X	85	-0-	-20615	-0-	2	1	48	3	Y	31	16	0	15	1	-0-
							1	4	34	9							
*05	21390	X	102	-0-	-21288	-0-	2	1	48	3	Y	45	25	0	20	1	-0-
							2	4	50	9							
*06	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28536	X	-0-	-0-	-28536	-0-					Y	-0-					-0-
*03	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-					Y	-0-					-0-
*04	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-					Y	-0-					-0-
*05	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-					Y	-0-					-0-
*06	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
*02	27347	X	54	-0-	-27293	-0-	2	1	43	3	Y	6					6
							2	4	7	9							
*03	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					6
*04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					Y	-0-					6
*05	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					6
*06	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35929	X	1066	-0-	-34863	-0-	439	1	235	4	Y	356	355	0			3
							392	9									
*02	33611	X	1125	-0-	-32486	-0-	458	1	6	3	Y	420	418	0			5
							199	4	462	9							
*03	35929	X	1674	-0-	-34255	-0-	412	1	59	3	Y	960	956	0			9
							147	4	1056	9							
*04	34770	X	1249	-0-	-33521	-0-	349	1	212	4	Y	625	628	0			6
							688	9									
*05	35929	X	1305	-0-	-34624	-0-	584	1	104	3	Y	383	386	0			3
							196	4	421	9							
*06	34770	X	129	-0-	-34641	-0-	36	1	11	3	Y	65	67	0			1
							10	4	72	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	1674	X	247	-0-	-1427	-0-	75	3	172	9	Y	156	154	0			2
*09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	838	1	534	3	Y	1113	1099	0			14
							119	4	1224	9							
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	563	1	1452	3	Y	745	754	0			5
							94	4	820	9							
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	699	1	298	3	Y	1271	1268	0			8
							214	4	1398	9							

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,094

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	1	1	0			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30711	X	-0-	-0-	-30711	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					-0-
*06	31770	X	2	-0-	-31768	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29016	X	908	-0-	-28108	-0-	465	1	238	3	Y	62	64	0			-0-
							137	4	68	9							
*02	27144	X	-0-	-0-	-27144	-0-					Y	-0-					-0-
*03	29016	X	2784	-0-	-26232	-0-	164	1	2261	3	Y	301	300	0			1
							28	4	331	9							
*04	28080	X	2841	-0-	-25239	-0-	445	1	2046	3	Y	233	230	0			4
							94	4	256	9							
*05	29016	X	546	-0-	-28470	-0-	452	1	8	3	Y	10	14	0			-0-
							75	4	11	9							
*06	28080	X	1548	-0-	-26532	-0-	235	1	1113	3	Y	146	145	0			1
							39	4	161	9							
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	402	1	2846	3	Y	27	28	0			-0-
							42	4	30	9							
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2771	3	176	9	Y	160	158	0			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1363	1	1470	3	Y	856	846	0			10
							119	4	942	9							
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	635	1	2022	3	Y	829	827	0			12
							139	4	912	9							
*12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	783	1	10497	3	Y	345	352	0			5
							92	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 34,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,969

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31403	X	470	-0-	-30933	-0-	9	1	207	3	Y	224	224	0			2
							8	4	246	9							
*02	29377	X	460	-0-	-28917	-0-	9	1	190	3	Y	230	230	0			2
							8	4	253	9							
*03	31403	X	291	-0-	-31112	-0-	7	1	137	3	Y	130	119	0	12	1	1
							4	4	143	9							
*04	30390	X	595	-0-	-29795	-0-	11	1	278	3	Y	272	141	0	130	1	2
							7	4	299	9							
*05	31403	X	432	-0-	-30971	-0-	8	1	202	3	Y	195	110	0	85	1	2
							7	4	215	9							
*06	30390	X	421	-0-	-29969	-0-	7	1	195	3	Y	195	196	0			1
							4	4	215	9							
*07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	379	378	0			2
							3	4	417	9							
*08	620	X	491	-0-	-129	-0-	224	3	267	9	Y	243	243	0			2
*09	600	X	424	-0-	-176	-0-	16	1	172	3	Y	210	210	0			2
							5	4	231	9							
*10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	259	259	0			2
							10	4	285	9							
*11	570	X	452	-0-	-118	-0-	21	1	194	3	Y	211	211	0			2
							5	4	232	9							
*12	589	X	583	-0-	-6	-0-	25	1	342	3	Y	192	192	0			2
							5	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	75547	X	4410	-0-	-71137	-0-	731	1	2877	3	Y	722	690	0			97
							8	4	794	9							
*02	70673	X	3467	-0-	-67206	-0-	661	1	2168	3	Y	570	577	0			90
							11	4	627	9							
*03	75547	X	4117	-0-	-71430	-0-	754	1	2373	3	Y	889	833	0			146
							12	4	978	9							
*04	73110	X	6484	-0-	-66626	-0-	829	1	3720	3	Y	1746	892	0			1000
							14	4	1921	9							
*05	75547	X	4547	-0-	-71000	-0-	813	1	3717	3	Y	-0-	676	0			324
							17	4									
*06	73110	X	3348	-0-	-69762	-0-	766	1	1943	3	Y	566	566	0			324
							16	4	623	9							
*07	75547	X	2961	-0-	-72586	-0-	701	1	1799	3	Y	377	603	0			98
							46	4	415	9							
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	771	1	1942	3	Y	561	550	0			109
							10	4	617	9							
*09	6480	X	2726	-0-	-3754	-0-	645	1	1529	3	Y	484	528	0			65
							20	4	532	9							
*10	4557	X	1753	-0-	-2804	-0-	436	1	929	3	Y	321	324	0			62
							35	4	353	9							
*11	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	614	1	1564	3	Y	463	457	0			68
							14	4	509	9							
*12	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	423	1	1512	3	Y	512	478	0			102
							11	4	563	9							

TOTAL GAS PROD: 42,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58841	X	-0-	-0-	-58841	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60870	X	-0-	-0-	-60870	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60870	X	-0-	-0-	-60870	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73749	X	-0-	-0-	-73749	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*02	68991	X	-0-	-0-	-68991	-0-					Y	-0-					-0-
*03	73749	X	449	-0-	-73300	-0-	227	1	96	3	Y	77	77	0			-0-
							41	4	85	9							
*04	71370	X	835	-0-	-70535	-0-	359	1	40	3	Y	325	319	0			6
							78	4	358	9							
*05	73749	X	1143	-0-	-72606	-0-	561	1	79	3	Y	373	376	0			3
							93	4	410	9							
*06	71370	X	1742	-0-	-69628	-0-	696	1	341	3	Y	534	533	0			4
							118	4	587	9							
*07	73749	X	1819	-0-	-71930	-0-	663	1	354	3	Y	664	662	0			6
							72	4	730	9							
*08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	716	3	585	9	Y	532	533	0			5
*09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	92	1	145	3	Y	27	32	0			-0-
							10	4	30	9							
*10	1829	X	228	-0-	-1601	-0-	148	1	15	3	Y	47	46	0			1
							13	4	52	9							
*11	1770	X	196	-0-	-1574	-0-	74	1	60	3	Y	42	42	0			1
							16	4	46	9							
*12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					Y	-0-					-0-
*02	157383	X	-0-	-0-	-157383	-0-					Y	-0-					-0-
*03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					Y	-0-					-0-
*04	162810	X	-0-	-0-	-162810	-0-					Y	-0-					-0-
*05	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					Y	-0-					-0-
*06	162810	X	-0-	-0-	-162810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31	-0-	31	806082	6	3	25	9	Y	23	20	0			3
02	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-	1	0			2
03	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
04	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
05	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
06	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
07	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
08	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
09	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
10	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
11	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
12	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	103261	X	7239	-0-	-96022	-0-	692	1	5512	3	Y	934	916	0			125
							8	4	1027	9							
*02	96599	X	5969	-0-	-90630	-0-	623	1	4498	3	Y	762	770	0			117
							10	4	838	9							
*03	103261	X	5261	-0-	-98000	-0-	681	1	3595	3	Y	885	853	0			149
							11	4	974	9							
*04	99930	X	7716	-0-	-92214	-0-	766	1	4551	3	Y	2170	1091	0			1228
							12	4	2387	9							
*05	103261	X	5930	-0-	-97331	-0-	776	1	5138	3	Y	-0-	974	0			254
							16	4									
*06	99930	X	6011	-0-	-93919	-0-	734	1	4138	3	Y	1021	1021	0			254
							16	4	1123	9							
*07	103261	X	5513	-0-	-97748	-0-	685	1	3688	3	Y	995	1077	0			172
							45	4	1095	9							
*08	103261	X	6364	-0-	-96897	-0-	729	1	4232	3	Y	1266	1191	0			247
							10	4	1393	9							
*09	99930	X	5731	-0-	-94199	-0-	742	1	4075	3	Y	810	941	0			116
							23	4	891	9							
*10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	800	1	3479	3	Y	724	695	0			145
							65	4	796	9							
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	658	1	3443	3	Y	657	698	0			104
							15	4	723	9							
*12	6355	X	28	-0-	-6327	-0-	1	1	13	3	Y	13	13	0			104
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 65,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	117211	X	27969	-0-	-89242	-0-	24946	3	3023	9	Y	2748	2464	1			284
*08	150363	X	150363	-0-	-0-	-0-	132973	3	17390	9	Y	15809	15778	1			315
*09	182106	X	182106	-0-	-0-	-0-	164530	3	17576	9	Y	15978	15993	1			300
*10	153083	X	153083	-0-	-0-	-0-	138946	3	14137	9	Y	12852	12911	1			241
*11	120698	X	120698	-0-	-0-	-0-	110289	3	10409	9	Y	9463	9408	1			296
*12	117211	X	104504	-0-	-12707	-0-	95268	3	9236	9	Y	8396	8422	1			270

TOTAL GAS PROD: 738,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,246

OVINTIV USA INC. 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

01	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	3077	1	8727	3	Y	2335	2252	0			179
							2	4	2569	9							
02	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	3124	1	9668	3	Y	2029	2092	0			116
							6	4	2232	9							
03	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	3019	1	8526	3	Y	1215	1256	0			75
							8	4	1337	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	2445	1	9032	3	Y	1782	1657	0			125
							21	4	1960	9							
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	3014	1	7785	3	Y	1590	1583	0			132
							3	4	1749	9							
08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	2494	1	5931	3	Y	1327	1361	0			98
							1	4	1460	9							
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1920	1	4341	3	Y	1366	1345	0			119
							7	4	1503	9							
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1638	1	3560	3	Y	1341	1337	0			123
							6	4	1475	9							
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	1108	1	2415	3	Y	1295	1298	0			120
							6	4	1425	9							
*12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1673	1	3786	3	Y	1624	1614	0			130
							51	4	1786	9							

TOTAL GAS PROD: 104,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,904

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1392	1	3948	3	Y	1098	1063	0			84
							1	4	1208	9							
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1173	1	3629	3	Y	961	990	0			55
							2	4	1057	9							
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1435	1	4053	3	Y	482	507	0			30
							4	4	530	9							
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	6330	X	6192	-0-	-138	-0-	1082	1	3997	3	Y	1004	934	0			70
							9	4	1104	9							
07	6262	X	5756	-0-	-506	-0-	1341	1	3461	3	Y	866	864	0			72
							1	4	953	9							
08	T. A.		2827	-0-	2827	2827	638	1	1517	3	Y	611	638	0			45
							672	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT					45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,022

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	965	1	518	3	N	917	938	0			49
							23	4	1009	9							
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1403	1	1000	3	N	1065	1053	0			61
							35	4	1172	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	959	1	272	3	N	1749	1700	0			110
							176	4	1924	9							
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	980	1	277	4	N	686	719	0			77
							755	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	866	1	279	3	N	941	973	0			45
							81	4	1035	9							
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1044	1	506	3	N	694	701	0			38
							57	4	763	9							
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	1186	1	527	3	N	657	632	0			63
							39	4	723	9							
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	978	1	269	3	N	731	740	0			54
							63	4	804	9							
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1019	1	87	4	N	542	551	0			45
							596	9									
11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1226	1	33	3	N	659	628	0			76
							17	4	725	9							
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2033	1	124	4	N	699	688	0			87
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 27,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1066	1	3022	3	Y	832	818	0			48
							915	9									
02	5655	X	4933	-0-	-722	-0-	994	1	3077	3	Y	782	787	0			43
							2	4	860	9							
03	6045	X	4603	-0-	-1442	-0-	999	1	2821	3	Y	710	705	0			48
							2	4	781	9							
04	4830	X	621	-0-	-4209	-0-	126	1	384	3	Y	100	135	0			13
							1	4	110	9							
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1277	1	4719	3	Y	962	920	0			42
							11	4	1058	9							
07	5270	X	3726	-0-	-1544	-0-	866	1	2236	3	Y	566	579	0			29
							1	4	623	9							
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1345	1	3197	3	Y	746	719	0			56
							821	9									
09	7080	X	2798	-0-	-4282	-0-	651	1	1472	3	Y	611	622	0			45
							3	4	672	9							
10	7316	X	1922	-0-	-5394	-0-	386	1	840	3	Y	631	633	0			43
							2	4	694	9							
11	7080	X	4289	-0-	-2791	-0-	1173	1	2557	3	Y	502	515	0			30
							7	4	552	9							
*12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1568	1	3549	3	Y	621	608	0			43
							48	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 46,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,063

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		910	1	2581	3	Y	1033	1023	0			59
								1	4	1136	9							
02	5481	X	4750	-0-	-731	-0-		881	1	2726	3	Y	1037	1039	0			57
								2	4	1141	9							
03	5859	X	5037	-0-	-822	-0-		1043	1	2944	3	Y	953	945	0			65
								2	4	1048	9							
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-		2122	1	6470	3	Y	1384	1264	0			185
								22	4	1522	9							
05	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-		4291	1	8260	3	Y	1682	1669	0			198
								207	4	1850	9							
06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-		2644	1	9766	3	Y	1603	1731	0			70
								22	4	1763	9							
07	9052	X	3121	-0-	-5931	-0-		591	1	1527	3	Y	911	934	0			47
								1	4	1002	9							
08	12989	X	4478	-0-	-8511	-0-		1022	1	2430	3	Y	933	910	0			70
								1026	9									
09	12570	X	1361	-0-	-11209	-0-		167	1	378	3	Y	741	756	0			55
								1	4	815	9							
10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-						Y	921	914	0			62
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-						Y	806	819	0			49
12	4464	X	969	-0-	-3495	-0-		3	1	7	3	Y	872	860	0			61
								959	9									

TOTAL GAS PROD: 63,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,876

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-		541	1	1534	3	Y	136	133	0			7
								150	9									
02	18792	X	2755	-0-	-16037	-0-		627	1	1939	3	Y	171	172	0			6
								1	4	188	9							
03	15934	X	2214	-0-	-13720	-0-		539	1	1521	3	Y	139	142	0			3
								1	4	153	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-						Y	-0-					-0-
06	2850	X	1832	-0-	-1018	-0-		360	1	1330	3	Y	126	122	0			4
								3	4	139	9							
07	2945	X	1995	-0-	-950	-0-		518	1	1337	3	Y	127	126	0			5
								140	9									
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-		701	1	1668	3	Y	121	122	0			4
								133	9									
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-		880	1	1988	3	Y	180	178	0			6
								3	4	198	9							
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-		691	1	1502	3	Y	99	101	0			4
								3	4	109	9							
11	2430	X	1916	-0-	-514	-0-		565	1	1231	3	Y	106	105	0			5
								3	4	117	9							
12	3162	X	1463	-0-	-1699	-0-		408	1	921	3	Y	111	111	0			5
								12	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 22,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94550	X	245	-0-	-94305	-0-	1	3	244	9	Y	222	219	0			13
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	189	192	0			10
							208	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	63	0			4
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	40	38	0			2
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	81	79	0			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	67	0			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	0			4
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	319	1	694	3	Y	47	48	0			3
							1	4	52	9							
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	442	1	963	3	Y	36	37	0			2
							2	4	40	9							
*12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	512	1	1159	3	Y	28	28	0			2
							16	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91171	X	3200	-0-	-87971	-0-	603	1	1708	3	Y	808	809	0			46
							889	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	543	1	1680	3	Y	620	632	0			34
							1	4	682	9							
03	5642	X	2889	-0-	-2753	-0-	543	1	1534	3	Y	736	720	0			50
							2	4	810	9							
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	405	1	1495	3	Y	669	640	0			29
							3	4	736	9							
07	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	565	1	1460	3	Y	582	581	0			30
							1	4	640	9							
08	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	422	1	1004	3	Y	504	496	0			38
							554	9									
09	2640	X	2339	-0-	-301	-0-	544	1	1231	3	Y	511	511	0			38
							2	4	562	9							
10	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	474	1	1031	3	Y	587	585	0			40
							2	4	646	9							
11	2640	X	1869	-0-	-771	-0-	434	1	945	3	Y	444	457	0			27
							2	4	488	9							
12	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	503	1	1138	3	Y	344	347	0			24
							15	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 24,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,805

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73129	X	-0-	-0-	-73129	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

01	29667	X	4072	-0-	-25595	-0-	831	1	2358	3	Y	802	793	0			46
							1	4	882	9							
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	747	1	2313	3	Y	689	697	0			38
							2	4	758	9							
03	6386	X	5717	-0-	-669	-0-	1286	1	3632	3	Y	723	712	0			49
							4	4	795	9							
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	5520	X	5222	-0-	-298	-0-	964	1	3561	3	Y	626	599	0			27
							8	4	689	9							
07	5704	X	5308	-0-	-396	-0-	1294	1	3341	3	Y	611	607	0			31
							1	4	672	9							
08	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	878	1	2087	3	Y	554	544	0			41
							609	9									
09	7465	X	3891	-0-	-3574	-0-	990	1	2239	3	Y	598	595	0			44
							4	4	658	9							
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	967	1	2100	3	Y	702	699	0			47
							3	4	772	9							
11	5220	X	4603	-0-	-617	-0-	1253	1	2731	3	Y	556	569	0			34
							7	4	612	9							
12	5301	X	3239	-0-	-2062	-0-	835	1	1888	3	Y	446	449	0			31
							25	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 43,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60512	X	2418	-0-	-58094	-0-	462	1	1308	3	Y	589	574	0			34
							648	9									
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	143	1	443	3	Y	511	517	0			28
							562	9									
03	2635	X	931	-0-	-1704	-0-	117	1	331	3	Y	439	437	0			30
							483	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	45	69	0			6
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2340	X	1192	-0-	-1148	-0-	155	1	572	3	Y	422	322	0	85	8	15
							1	4	464	9							
07	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	178	1	459	3	Y	404	346	0	55	8	18
							444	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	417	1	991	3	Y	268	266	0			20
							295	9									
09	3000	N	3516	-0-	516	516	979	1	2214	3	Y	290	286	0	3	8	21
							4	4	319	9							
10	2614	N	2098	-0-	-516	-0-	550	1	1194	3	Y	320	319	0			22
							2	4	352	9							
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	434	1	947	3	Y	285	290	0			17
							3	4	314	9							
*12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	484	1	1095	3	Y	298	293	0	1	8	21
							15	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,871

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163711	X	7827	-0-	-155884	-0-	1830	1	5189	3	Y	734	729	0			42
							1	4	807	9							
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1236	1	3825	3	Y	887	880	0			49
							2	4	976	9							
03	9207	X	6817	-0-	-2390	-0-	1540	1	4350	3	Y	839	831	0			57
							4	4	923	9							
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	1702	1	6286	3	Y	1183	1132	0			51
							14	4	1301	9							
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1723	1	4450	3	Y	783	794	0			40
							2	4	861	9							
08	6820	X	5700	-0-	-1120	-0-	1492	1	3549	3	Y	598	593	0			45
							1	4	658	9							
09	8580	X	6449	-0-	-2131	-0-	1772	1	4007	3	Y	603	603	0			45
							7	4	663	9							
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	2816	1	6120	3	Y	738	733	0			50
							11	4	812	9							
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	3093	1	6742	3	Y	811	812	0			49
							17	4	892	9							
*12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	2234	1	5054	3	Y	836	826	0			59
							68	4	920	9							

TOTAL GAS PROD: 77,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,012

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	4112	-0-	-37242	-0-	861	1	2441	3	Y	736	716	0			36
							810	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	771	1	2386	3	Y	810	818	0			28
							2	4	891	9							
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	960	1	2714	3	Y	911	916	0			23
							3	4	1002	9							
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	4530	X	4013	-0-	-517	-0-	684	1	2525	3	Y	726	701	0			25
							5	4	799	9							
07	4681	X	3933	-0-	-748	-0-	854	1	2205	3	Y	794	785	0			34
							1	4	873	9							
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	1141	1	2714	3	Y	646	659	0			21
							711	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1252	1	2831	3	Y	675	672	0			24
							5	4	743	9							
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1355	1	2944	3	Y	688	684	0			28
							5	4	757	9							
11	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	1069	1	2331	3	Y	648	647	0			29
							6	4	713	9							
12	4991	X	3122	-0-	-1869	-0-	732	1	1656	3	Y	647	648	0			28
							22	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 42,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,281

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	5705	-0-	-39090	-0-	1271	1	3605	3	Y	753	734	0			36
							1	4	828	9							
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1178	1	3645	3	Y	738	749	0			25
							2	4	812	9							
03	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	1279	1	3611	3	Y	865	868	0			22
							3	4	952	9							
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	996	1	3679	3	Y	762	736	0			26
							8	4	838	9							
07	6014	X	5083	-0-	-931	-0-	1169	1	3018	3	Y	814	805	0			35
							1	4	895	9							
08	DLQ G-10		5092	-0-	5092	5092	1305	1	3102	3	Y	623	638	0			20
							685	9									
09	10211	X	5119	-0-	-5092	-0-	1355	1	3062	3	Y	634	632	0			22
							5	4	697	9							
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1479	1	3213	3	Y	610	607	0			25
							5	4	671	9							
11	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	1316	1	2870	3	Y	722	715	0			32
							8	4	794	9							
12	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	1149	1	2600	3	Y	943	935	0			40
							35	4	1037	9							

TOTAL GAS PROD: 53,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,464

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	14194	-0-	-30601	-0-	2796	1	7929	3	Y	3152	3093	0			152
							2	4	3467	9							
02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	2210	1	6838	3	Y	2526	2591	0			87
							4	4	2779	9							
03	20987	X	12117	-0-	-8870	-0-	2431	1	6864	3	Y	2560	2583	0			64
							6	4	2816	9							
04	20310	X	10999	-0-	-9311	-0-	2059	1	6279	3	Y	2400	2314	0	1	8	149
							21	4	2640	9							
05	16833	X	10058	-0-	-6775	-0-	2596	1	4997	3	Y	2127	2141	0			135
							125	4	2340	9							
06	13740	X	9693	-0-	-4047	-0-	1608	1	5942	3	Y	1935	2004	0			66
							14	4	2129	9							
07	12648	X	8914	-0-	-3734	-0-	2017	1	5210	3	Y	1532	1532	0			66
							2	4	1685	9							
08	12121	X	7550	-0-	-4571	-0-	1649	1	3922	3	Y	1798	1806	0			58
							1	4	1978	9							
09	11010	X	4430	-0-	-6580	-0-	721	1	1631	3	Y	1886	1878	0			66
							3	4	2075	9							
10	10044	X	6519	-0-	-3525	-0-	1410	1	3062	3	Y	1856	1845	0			77
							5	4	2042	9							
11	9690	X	3841	-0-	-5849	-0-	590	1	1287	3	Y	1782	1780	0			79
							4	4	1960	9							
12	8928	X	3022	-0-	-5906	-0-	388	1	878	3	Y	1585	1596	0			68
							12	4	1744	9							

TOTAL GAS PROD: 103,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,139

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510

01	47895	X	-0-	-0-	-47895	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49383	X	7196	-0-	-42187	-0-	1198	1	3091	3	Y	2634	2578	0			56
							10	4	2897	9							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	864	1	1996	3	Y	2107	2106	0			57
							10	4	2318	9							
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	2256	1	5215	3	Y	2797	2784	0			70
							2	4	3077	9							
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	2529	1	5938	3	Y	2963	2949	0			84
							108	4	3259	9							
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
06	10200	X	8806	-0-	-1394	-0-	1690	1	4399	3	Y	2461	2409	0			52
							10	4	2707	9							
07	12214	X	10511	-0-	-1703	-0-	2495	1	5222	3	Y	2530	2496	0			86
							11	4	2783	9							
08	12214	X	9676	-0-	-2538	-0-	2419	1	4834	3	Y	2200	2226	0			60
							3	4	2420	9							
09	11820	X	9528	-0-	-2292	-0-	2376	1	4807	3	Y	2116	2106	0			70
							17	4	2328	9							
10	10509	X	9132	-0-	-1377	-0-	2516	1	4213	3	Y	2108	2088	0			90
							84	4	2319	9							
11	10170	X	8873	-0-	-1297	-0-	2694	1	3940	3	Y	1915	1919	0			86
							132	4	2107	9							
*12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	3534	1	5584	3	Y	2380	2376	0			90
							250	4	2618	9							

TOTAL GAS PROD: 103,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,211

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88908	X	11008	-0-	-77900	-0-	2336	1	6622	3	Y	1863	1813	0			90
							1	4	2049	9							
02	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	2130	1	6592	3	Y	1667	1700	0			57
							4	4	1834	9							
03	14136	X	11495	-0-	-2641	-0-	2479	1	6999	3	Y	1828	1839	0			46
							6	4	2011	9							
04	11040	X	10494	-0-	-546	-0-	2135	1	6508	3	Y	1664	1606	0			104
							21	4	1830	9							
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
06	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	2222	1	8211	3	Y	2053	1983	0			70
							19	4	2258	9							
07	11501	X	11262	-0-	-239	-0-	2693	1	6956	3	Y	1464	1471	0			63
							3	4	1610	9							
08	11501	X	10791	-0-	-710	-0-	2664	1	6335	3	Y	1628	1639	0			52
							1	4	1791	9							
09	12720	X	5963	-0-	-6757	-0-	1443	1	3262	3	Y	1139	1151	0			40
							5	4	1253	9							
10	13144	X	10271	-0-	-2873	-0-	2681	1	5827	3	Y	1594	1568	0			66
							10	4	1753	9							
11	12720	X	9562	-0-	-3158	-0-	2464	1	5373	3	Y	1555	1552	0			69
							14	4	1711	9							
12	11253	X	8919	-0-	-2334	-0-	2091	1	4731	3	Y	1848	1838	0			79
							64	4	2033	9							

TOTAL GAS PROD: 113,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,303

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98239	X	52323	-0-	-45916	-0-	11940	1	33860	3	Y	5923	5893	0			455
							8	4	6515	9							
02	49635	X	49635	-0-	-0-	-0-	10803	1	33430	3	Y	4892	5067	0			280
							21	4	5381	9							
03	53246	X	53246	-0-	-0-	-0-	12047	1	34019	3	Y	6499	6377	0			402
							31	4	7149	9							
04	51530	X	51530	-0-	-0-	-0-	11337	1	34567	3	Y	5009	4886	0	3	8	522
							116	4	5510	9							
05	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-	11212	1	21584	3	Y	3088	2539	0			1071
							541	4	3397	9							
06	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	10861	1	40123	3	Y	6160	6800	0			431
							92	4	6776	9							
07	37741	X	37741	-0-	-0-	-0-	8974	1	23177	3	Y	5074	5085	0			420
							9	4	5581	9							
08	47508	X	47508	-0-	-0-	-0-	12303	1	29258	3	Y	5404	5426	0			398
							3	4	5944	9							
09	40117	X	40117	-0-	-0-	-0-	10750	1	24310	3	Y	4558	4559	0			397
							43	4	5014	9							
10	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	10510	1	22841	3	Y	4727	4690	0			434
							40	4	5200	9							
11	32268	X	32268	-0-	-0-	-0-	8621	1	18795	3	Y	4366	4396	0			404
							49	4	4803	9							
*12	33858	X	33858	-0-	-0-	-0-	8699	1	19684	3	Y	4735	4760	0			379
							266	4	5209	9							

TOTAL GAS PROD: 531,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,435

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94116	X	69172	-0-	-24944	-0-	15514	1	43994	3	Y	8776	8554	0			674
							10	4	9654	9							
02	88044	X	66429	-0-	-21615	-0-	13901	1	43018	3	Y	8621	8801	0			494
							27	4	9483	9							
03	61564	X	61564	-0-	-0-	-0-	13877	1	39188	3	Y	7694	7712	0			476
							36	4	8463	9							
04	55307	X	55307	-0-	-0-	-0-	11969	1	36492	3	Y	6113	5951	0			638
							122	4	6724	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	638	0			-0-
06	57213	X	57213	-0-	-0-	-0-	10642	1	39316	3	Y	6513	6057	0			456
							91	4	7164	9							
07	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	11370	1	29365	3	Y	5386	5396	0			446
							12	4	5925	9							
08	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	10002	1	23785	3	Y	4306	4435	0			317
							2	4	4737	9							
09	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	6488	1	14670	3	Y	3712	3706	0			323
							25	4	4083	9							
10	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	5085	1	11049	3	Y	3722	3703	0			342
							19	4	4094	9							
11	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	5071	1	11054	3	Y	3798	3789	0			351
							28	4	4178	9							
*12	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	5652	1	12787	3	Y	4715	4689	0			377
							172	4	5187	9							

TOTAL GAS PROD: 484,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,356

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	1843	-0-	-44285	-0-	383	1	1086	3	Y	340	334	0			16
							374	9									
02	43152	X	1883	-0-	-41269	-0-	374	1	1158	3	Y	318	323	0			11
							1	4	350	9							
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	387	1	1092	3	Y	254	259	0			6
							1	4	279	9							
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	X	1349	-0-	-601	-0-	228	1	844	3	Y	250	241	0			9
							2	4	275	9							
07	2015	X	1691	-0-	-324	-0-	399	1	1030	3	Y	238	237	0			10
							262	9									
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	502	1	1193	3	Y	274	275	0			9
							301	9									
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	407	1	920	3	Y	217	218	0			8
							1	4	239	9							
10	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	468	1	1016	3	Y	280	276	0			12
							1	4	308	9							
11	1920	X	1835	-0-	-85	-0-	474	1	1033	3	Y	296	295	0			13
							2	4	326	9							
*12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	559	1	1265	3	Y	254	256	0			11
							17	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	73563	X		16532	-0-	-57031	-0-	3642	1	10326	3	Y	2329	2275	0			179
									2	4	2562	9							
	02	68817	X		13339	-0-	-55478	-0-	2676	1	8282	3	Y	2160	2215	0			124
									5	4	2376	9							
	03	8878	X		8878	-0-	-0-	-0-	1770	1	4999	3	Y	1913	1919	0			118
									5	4	2104	9							
	04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
	05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	06	9475	X		9475	-0-	-0-	-0-	1593	1	5885	3	Y	1804	1678	0			126
									13	4	1984	9							
	07	13783	X		13783	-0-	-0-	-0-	3292	1	8504	3	Y	1803	1780	0			149
									4	4	1983	9							
	08	16830	X		16830	-0-	-0-	-0-	4408	1	10483	3	Y	1762	1781	0			130
									1	4	1938	9							
	09	26449	X		26449	-0-	-0-	-0-	7573	1	17126	3	Y	1564	1558	0			136
									30	4	1720	9							
	10	26969	X		26969	-0-	-0-	-0-	7952	1	17280	3	Y	1552	1545	0			143
									30	4	1707	9							
	11	27209	X		27209	-0-	-0-	-0-	7992	1	17423	3	Y	1590	1586	0			147
									45	4	1749	9							
*	12	28104	X		28104	-0-	-0-	-0-	7949	1	17984	3	Y	1754	1761	0			140
									242	4	1929	9							

TOTAL GAS PROD: 187,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	5547	1	14308	3	Y	5489	5531	0			119
							46	4	6038	9							
02	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	5040	1	11642	3	Y	5309	5283	0			145
							58	4	5840	9							
03	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	5150	1	11904	3	Y	5116	5133	0			128
							6	4	5628	9							
04	35120	X	35120	-0-	-0-	-0-	8196	1	19240	3	Y	6668	6606	0			190
							349	4	7335	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	0			-0-
06	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	6620	1	17234	3	Y	5660	5541	0			119
							39	4	6226	9							
07	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	6171	1	12916	3	Y	3132	3144	0			107
							27	4	3445	9							
08	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	7080	1	14149	3	Y	3850	3853	0			104
							10	4	4235	9							
09	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	4979	1	10072	3	Y	3099	3100	0			103
							34	4	3409	9							
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	5021	1	8405	3	Y	3026	3000	0			129
							167	4	3329	9							
11	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	5489	1	8026	3	Y	2635	2646	0			118
							269	4	2899	9							
*12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	6180	1	9767	3	Y	2439	2465	0			92
							438	4	2683	9							

TOTAL GAS PROD: 255,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40021	X	2301	-0-	-37720	-0-	488	1	1384	3	N	390	388	0			22
							429	9									
*02	37439	X	2489	-0-	-34950	-0-	485	1	1500	3	N	457	454	0			25
							1	4	503	9							
*03	40021	X	2581	-0-	-37440	-0-	556	1	1571	3	N	411	408	0			28
							2	4	452	9							
*04	38730	X	-0-	-0-	-38730	-0-					N	-0-	28	0			-0-
*05	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	38730	X	3735	-0-	-34995	-0-	688	1	2543	3	N	453	433	0			20
							6	4	498	9							
*07	40021	X	3733	-0-	-36288	-0-	886	1	2289	3	N	506	500	0			26
							1	4	557	9							
*08	40021	X	3788	-0-	-36233	-0-	972	1	2311	3	N	459	451	0			34
							505	9									
*09	38730	X	3622	-0-	-35108	-0-	938	1	2121	3	N	508	504	0			38
							4	4	559	9							
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1236	1	2687	3	N	580	579	0			39
							5	4	638	9							
*11	3630	X	1322	-0-	-2308	-0-	322	1	702	3	N	269	292	0			16
							2	4	296	9							
*12	3751	X	2419	-0-	-1332	-0-	668	1	1511	3	N	200	202	0			14
							20	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 30,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27001	X	11543	-0-		-15458		-0-	2406	1	6822	3	Y	2104	2044	0			102
									1	4	2314	9							
*02	25259	X	11068	-0-		-14191		-0-	2129	1	6589	3	Y	2133	2162	0			73
									4	4	2346	9							
*03	27001	X	11688	-0-		-15313		-0-	2488	1	7024	3	Y	1973	1997	0			49
									6	4	2170	9							
*04	26130	X	13976	-0-		-12154		-0-	2898	1	8837	3	Y	2010	1934	0			125
									30	4	2211	9							
*05	27001	X	15015	-0-		-11986		-0-	4317	1	8311	3	Y	1981	1980	0			126
									208	4	2179	9							
*06	26130	X	12524	-0-		-13606		-0-	2144	1	7920	3	Y	2220	2270	0			76
									18	4	2442	9							
*07	27001	X	8886	-0-		-18115		-0-	1943	1	5017	3	Y	1749	1750	0			75
									2	4	1924	9							
*08	27001	X	7809	-0-		-19192		-0-	1867	1	4439	3	Y	1366	1397	0			44
									1503	9									
*09	26130	X	7835	-0-		-18295		-0-	1930	1	4365	3	Y	1393	1388	0			49
									8	4	1532	9							
*10	8755	X	8755	-0-		-0-		-0-	2324	1	5051	3	Y	1246	1244	0			51
									9	4	1371	9							
*11	7440	X	6237	-0-		-1203		-0-	1645	1	3585	3	Y	907	918	0			40
									9	4	998	9							
*12	8091	X	2985	-0-		-5106		-0-	648	1	1467	3	Y	773	780	0			33
									20	4	850	9							

TOTAL GAS PROD: 118,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,855

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49135	X	1203	-0-		-47932		-0-	292	1	827	3	Y	76	76	0			4
									84	9									
*02	45965	X	771	-0-		-45194		-0-	179	1	553	3	Y	35	38	0			1
									39	9									
*03	49135	X	776	-0-		-48359		-0-	193	1	546	3	Y	33	33	0			1
									1	4	36	9							
*04	47550	X	-0-	-0-		-47550		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	49135	X	NO RPT	-0-		-49135		-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	47550	X	1076	-0-		-46474		-0-	215	1	795	3	Y	58	63	0			2
									2	4	64	9							
*07	49135	X	673	-0-		-48462		-0-	180	1	464	3	Y	26	27	0			1
									29	9									
*08	49135	X	306	-0-		-48829		-0-	82	1	194	3	Y	27	27	0			1
									30	9									
*09	47550	X	4201	-0-		-43349		-0-	1139	1	2574	3	Y	440	426	0			15
									4	4	484	9							
*10	406	X	406	-0-		-0-		-0-	122	1	263	3	Y	19	33	0			1
									21	9									
*11	300	X	173	-0-		-127		-0-	49	1	106	3	Y	16	16	0			1
									18	9									
*12	4340	X	191	-0-		-4149		-0-	55	1	124	3	Y	10	11	0			-0-
									1	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	91760	X	17369	-0-	-74391	-0-	4198	1	11906	3	N	1147	1126	0			88
							3	4	1262	9							
*02	85840	X	4666	-0-	-81174	-0-	983	1	3041	3	N	582	637	0			33
							2	4	640	9							
*03	91760	X	4624	-0-	-87136	-0-	1065	1	3008	3	N	498	500	0			31
							3	4	548	9							
*04	88800	X	-0-	-0-	-88800	-0-					N	-0-	31	0			-0-
*05	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	88800	X	4367	-0-	-84433	-0-	825	1	3047	3	N	444	413	0			31
							7	4	488	9							
*07	91760	X	4114	-0-	-87646	-0-	1017	1	2626	3	N	427	423	0			35
							1	4	470	9							
*08	91760	X	3850	-0-	-87910	-0-	1001	1	2381	3	N	425	429	0			31
							468	9									
*09	88800	X	3358	-0-	-85442	-0-	889	1	2011	3	N	413	408	0			36
							4	4	454	9							
*10	91760	X	3197	-0-	-88563	-0-	863	1	1876	3	N	414	412	0			38
							3	4	455	9							
*11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	870	1	1897	3	N	426	425	0			39
							5	4	469	9							
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	853	1	1931	3	N	464	466	0			37
							26	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 52,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,240

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	705268					N	-0-					33
*10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					33
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	705268					N	NO RPT					33
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	35412	X	NO RPT	-0-	-35412	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	40860	X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2697	-0-	-279		-0-	1460	1	942	3	N	268	195	1			186
								295	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-		-0-	1386	1	1564	3	N	246	361	1			71
								271	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-		-0-	1432	1	1454	3	N	255	155	1			171
								281	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-		-0-	1308	1	2395	3	N	243	348	1			66
								267	9									
05	3441	X	2250	-0-	-1191		-0-	529	1	1675	3	N	42	8	1			100
								46	9									
06	3330	X	3020	-0-	-310		-0-	1040	1	1619	3	N	328	170	1			258
								361	9									
07	4092	X	2589	-0-	-1503		-0-	573	1	1891	3	N	114	322	1			50
								125	9									
08	4092	X	2213	-0-	-1879		-0-	903	1	1068	3	N	220	164	1			106
								242	9									
09	3960	X	1671	-0-	-2289		-0-	534	1	964	3	N	157	180	1			83
								173	9									
10	3131	X	2293	-0-	-838		-0-	1020	1	1017	3	N	233	174	1			142
								256	9									
11	3030	X	1433	-0-	-1597		-0-	738	1	491	3	N	185	171	1			156
								204	9									
12	2604	X	1323	-0-	-1281		-0-	704	1	392	3	N	206	187	1			175
								227	9									

TOTAL GAS PROD: 29,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	21311	-0-	-21345		-0-	1991	1	24	2	N	4417	4509	1			310
								14437	3	4859	9							
02	35090	X	21299	-0-	-13791		-0-	2328	1	57	2	N	3729	3690	1			349
								14812	3	4102	9							
03	33697	X	19588	-0-	-14109		-0-	2115	1	59	2	N	3770	3714	1			405
								13267	3	4147	9							
04	25500	X	20516	-0-	-4984		-0-	2077	1	76	2	N	3368	3428	1			345
								14658	3	3705	9							
05	24746	X	24746	-0-	-0-		-0-	2256	1	152	2	N	3383	3435	1			293
								18617	3	3721	9							
06	22309	X	22309	-0-	-0-		-0-	2445	1	56	2	N	3045	3096	1			242
								16458	3	3350	9							
07	22754	X	21563	-0-	-1191		-0-	2475	1	104	2	N	2830	2865	1			207
								15871	3	3113	9							
08	24738	X	20978	-0-	-3760		-0-	2588	1	53	2	N	2633	2579	1			261
								15441	3	2896	9							
09	23940	X	19054	-0-	-4886		-0-	2511	1	41	2	N	2413	2453	1			221
								13848	3	2654	9							
10	24738	X	18396	-0-	-6342		-0-	2570	1	66	2	N	2432	2329	1			324
								13085	3	2675	9							
11	22320	X	15986	-0-	-6334		-0-	2308	1	49	2	N	2244	2310	1			258
								11161	3	2468	9							
12	21576	X	14862	-0-	-6714		-0-	2071	1	60	2	N	2302	2284	1			276
								10199	3	2532	9							

TOTAL GAS PROD: 240,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,566

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	407	1	6	2	Y	269	292	0			27
							3954	3	296	9							
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	589	1	14	2	Y	227	184	0			70
							3742	3	250	9							
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	571	1	16	2	Y	229	194	0			105
							3580	3	252	9							
04	4500	X	3382	-0-	-1118	-0-	396	1	15	2	Y	157	233	0			29
							2798	3	173	9							
05	4898	X	965	-0-	-3933	-0-	98	1	7	2	Y	37					66
							819	3	41	9							
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	655	1	15	2	Y	393	415	0			44
							4419	3	432	9							
07	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	567	1	24	2	Y	190	196	0			38
							3680	3	209	9							
08	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	552	1	12	2	Y	155	101	0			92
							3314	3	171	9							
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1106	1	19	2	Y	246	211	0			127
							6158	3	271	9							
10	4743	X	3856	-0-	-887	-0-	577	1	15	2	Y	238	327	0			38
							3002	3	262	9							
11	4590	X	3438	-0-	-1152	-0-	541	1	12	2	Y	208	102	0			144
							2656	3	229	9							
12	4743	X	2557	-0-	-2186	-0-	397	1	12	2	Y	156	210	0			90
							1976	3	172	9							

TOTAL GAS PROD: 49,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	87	1	1	2	Y	247	267	0			23
							849	3	272	9							
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	Y	223	181	0			65
							429	3	245	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	3	2	Y	210	180	0			95
							604	3	231	9							
04	1170	N	237	-0-	-933	-0-	23	1	1	2	Y	45	126	0			14
							163	3	50	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	8	0			6
06	900	N	555	-0-	-345	-0-	53	1	1	2	Y	137	130	0			13
							350	3	151	9							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	Y	166	146	0			33
							531	3	183	9							
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	Y	121	82	0			72
							456	3	133	9							
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	Y	159	149	0			82
							457	3	175	9							
10	806	N	580	-0-	-226	-0-	64	1	1	2	Y	142	202	0			22
							359	3	156	9							
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	Y	149	68	0			103
							408	3	164	9							
12	744	N	393	-0-	-351	-0-	43	1	1	2	Y	110	150	0			63
							228	3	121	9							

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	517	1			108
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	422	451	1			79
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	405	1	11	2	Y	699	537	1			241
							2538	3	769	9							
04	2610	X	1734	-0-	-876	-0-	149	1	6	2	Y	465	590	1			116
							1067	3	512	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	135	1			26
06	3600	X	1764	-0-	-1836	-0-	155	1	4	2	Y	510	506	1			30
							1044	3	561	9							
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	400	1	16	2	Y	650	586	1			94
							2575	3	715	9							
08	2418	X	1767	-0-	-651	-0-	169	1	4	2	Y	486	498	1			82
							1059	3	535	9							
09	1770	X	741	-0-	-1029	-0-	52	1	1	2	Y	344	368	1			58
							310	3	378	9							
10	2418	X	738	-0-	-1680	-0-	58	1	1	2	Y	329	340	1			47
							317	3	362	9							
11	2340	X	728	-0-	-1612	-0-	56	1	1	2	Y	349	292	1			104
							287	3	384	9							
12	2418	X	647	-0-	-1771	-0-	49	1	1	2	Y	303	344	1			63
							264	3	333	9							

TOTAL GAS PROD: 15,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,075

WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	517	581	1			119
							4047	3	569	9							
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	574	1	14	2	Y	438	474	1			83
							3648	3	482	9							
03	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	421	1	12	2	Y	733	563	1			253
							2637	3	806	9							
04	5010	X	3557	-0-	-1453	-0-	369	1	14	2	Y	523	648	1			128
							2599	3	575	9							
05	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	448	1	30	2	Y	619	623	1			124
							3698	3	681	9							
06	5010	X	2306	-0-	-2704	-0-	228	1	5	2	Y	495	574	1			45
							1528	3	545	9							
07	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	549	1	25	2	Y	707	649	1			103
							3549	3	778	9							
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	470	1	10	2	Y	559	567	1			95
							2820	3	615	9							
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	554	1	9	2	Y	498	509	1			84
							3073	3	548	9							
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	617	1	15	2	Y	527	535	1			76
							3168	3	580	9							
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	547	1	11	2	Y	494	422	1			148
							2654	3	543	9							
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	483	1	13	2	Y	455	509	1			94
							2377	3	501	9							

TOTAL GAS PROD: 49,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30691	X	30691	-0-		-0-	-0-	3333	1	41	2	N	2833	2815	1			371
								24201	3	3116	9							
02	36163	X	30154	-0-		-6009	-0-	3729	1	92	2	N	2358	2351	1			378
								23739	3	2594	9							
03	38657	X	28675	-0-		-9982	-0-	3559	1	100	2	N	2431	2513	1			296
								22342	3	2674	9							
04	35460	X	14130	-0-		-21330	-0-	1483	1	54	2	N	1936	2094	1			138
								10463	3	2130	9							
05	34379	X	11848	-0-		-22531	-0-	1078	1	73	2	N	1646	1645	1			139
								8886	3	1811	9							
06	31200	X	16880	-0-		-14320	-0-	1881	1	43	2	N	2083	1977	1			245
								12665	3	2291	9							
07	32240	X	15539	-0-		-16701	-0-	1837	1	76	2	N	1843	1867	1			221
								11599	3	2027	9							
08	28675	X	14308	-0-		-14367	-0-	1797	1	36	2	N	1705	1706	1			220
								10599	3	1876	9							
09	16890	X	12606	-0-		-4284	-0-	1681	1	29	2	N	1605	1568	1			257
								9130	3	1766	9							
10	17453	X	11854	-0-		-5599	-0-	1678	1	43	2	N	1587	1485	1			359
								8387	3	1746	9							
11	16890	X	10360	-0-		-6530	-0-	1525	1	32	2	N	1433	1502	1			290
								7227	3	1576	9							
12	15531	X	9709	-0-		-5822	-0-	1366	1	39	2	N	1475	1447	1			318
								6681	3	1623	9							

TOTAL GAS PROD: 206,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,935

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	246	1	3	2	Y	516	520	1			49
								1785	3	568	9							
02	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-	291	1	7	2	Y	519	455	1			113
								1850	3	571	9							
03	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-	244	1	7	2	Y	502	445	1			170
								1537	3	552	9							
04	3060	X	2008	-0-		-1052	-0-	195	1	7	2	Y	393	541	1			22
								1374	3	432	9							
05	2914	X	2544	-0-		-370	-0-	227	1	15	2	Y	389	360	1			51
								1874	3	428	9							
06	2820	X	1956	-0-		-864	-0-	184	1	4	2	Y	484	472	1			63
								1236	3	532	9							
07	2914	X	2531	-0-		-383	-0-	257	1	12	2	Y	477	512	1			28
								1737	3	525	9							
08	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	274	1	6	2	Y	476	440	1			64
								1700	3	524	9							
09	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	294	1	5	2	Y	535	506	1			93
								1666	3	589	9							
10	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	262	1	6	2	Y	512	557	1			48
								1389	3	563	9							
11	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	270	1	6	2	Y	467	393	1			122
								1362	3	514	9							
*12	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	229	1	6	2	Y	430	528	1			24
								1155	3	473	9							

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,700

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148645	X	10033	-0-	-138612	-0-	1235	1	12	2	N	1372	1320	1			264
							7277	3	1509	9							
02	11919	X	9282	-0-	-2637	-0-	1273	1	26	2	N	1168	1237	1			195
							6698	3	1285	9							
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	2243	1	56	2	N	1189	1071	1			313
							12573	3	1308	9							
04	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	1774	1	59	2	N	1024	1064	1			273
							11271	3	1126	9							
05	10044	X	8929	-0-	-1115	-0-	1139	1	53	2	N	1075	1082	1			266
							6554	3	1183	9							
06	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	2399	1	48	2	N	997	1060	1			203
							13902	3	1097	9							
07	12741	X	1325	-0-	-11416	-0-	436	1	889	9	N	808	872	1			139
08	12741	X	1628	-0-	-11113	-0-	414	1	1214	9	N	1104	1037	1			206
09	12330	X	1358	-0-	-10972	-0-	334	1	1024	9	N	931	896	1			241
10	12741	X	1385	-0-	-11356	-0-	349	1	1036	9	N	942	872	1			311
11	12330	X	1610	-0-	-10720	-0-	382	1	1	2	N	865	889	1			287
							275	3	952	9							
*12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	440	1	4	2	N	891	883	1			295
							622	3	980	9							

TOTAL GAS PROD: 85,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,366

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	1878	-0-	-51938	-0-	153	1	2	2	Y	550	550	1			61
							1118	3	605	9							
02	50344	X	1803	-0-	-48541	-0-	166	1	4	2	Y	522	460	1			123
							1059	3	574	9							
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	190	1	5	2	Y	502	446	1			179
							1199	3	552	9							
04	1830	X	1582	-0-	-248	-0-	142	1	5	2	Y	398	547	1			30
							997	3	438	9							
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	Y	596	538	1			88
							1234	3	656	9							
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	239	1	6	2	Y	423	434	1			77
							1610	3	465	9							
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	223	1	10	2	Y	496	544	1			29
							1494	3	546	9							
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	5	2	Y	486	449	1			66
							1370	3	535	9							
09	2190	N	1878	-0-	-312	-0-	221	1	4	2	Y	348	353	1			61
							1270	3	383	9							
10	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	195	1	5	2	Y	309	341	1			29
							1032	3	340	9							
11	2070	N	1494	-0-	-576	-0-	181	1	4	2	Y	358	293	1			94
							915	3	394	9							
12	1953	N	1611	-0-	-342	-0-	187	1	5	2	Y	429	499	1			24
							947	3	472	9							

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,417

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135532	X	965	-0-	-134567	-0-	101	1	1	2	N	127	1	1			160
							723	3	140	9							
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	116	1	3	2	N	101	173	1			88
							723	3	111	9							
03	992	X	772	-0-	-220	-0-	92	1	3	2	N	90	2	1			176
							578	3	99	9							
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	119	151	1			144
							736	3	131	9							
05	1023	X	626	-0-	-397	-0-	59	1	4	2	N	68	3	1			209
							488	3	75	9							
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	3	2	N	148	175	1			182
							754	3	163	9							
07	1023	X	889	-0-	-134	-0-	103	1	5	2	N	80	180	1			82
							693	3	88	9							
08	992	X	877	-0-	-115	-0-	105	1	2	2	N	95					177
							665	3	105	9							
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	105	178	1			104
							782	3	116	9							
10	1054	X	722	-0-	-332	-0-	97	1	2	2	N	83					187
							532	3	91	9							
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	50	170	1			67
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	23					90

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200725	X	3308	-0-	-197417	-0-	359	1	4	2	N	305	364	1			132
							2609	3	336	9							
02	187775	X	3107	-0-	-184668	-0-	382	1	9	2	N	258	183	1			207
							2432	3	284	9							
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	381	1	11	2	N	285	366	1			126
							2394	3	314	9							
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	323	1	12	2	N	221	194	1			153
							2280	3	243	9							
05	3317	X	1218	-0-	-2099	-0-	118	1	8	2	N	116	4	1			265
							964	3	128	9							
06	3210	X	2981	-0-	-229	-0-	352	1	8	2	N	238	354	1			149
							2359	3	262	9							
07	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	349	1	15	2	N	287	178	1			258
							2289	3	316	9							
08	3100	X	2337	-0-	-763	-0-	306	1	6	2	N	138	349	1			47
							1873	3	152	9							
09	2970	X	1896	-0-	-1074	-0-	269	1	5	2	N	90					137
							1523	3	99	9							
10	3069	X	2248	-0-	-821	-0-	321	1	8	2	N	199	179	1			157
							1700	3	219	9							
11	2970	X	1886	-0-	-1084	-0-	284	1	6	2	N	158	178	1			137
							1422	3	174	9							
12	2976	X	1304	-0-	-1672	-0-	193	1	5	2	N	112	171	1			78
							983	3	123	9							

TOTAL GAS PROD: 29,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	8641	-0-	-6239	-0-	1011	1	12	2	Y	249	267	1			81
							7344	3	274	9							
02	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	120	171	1			30
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	399	1	11	2	Y	290	269	1			51
							2493	3	319	9							
04	8370	X	1732	-0-	-6638	-0-	201	1	7	2	Y	106	89	1			68
							1407	3	117	9							
05	8649	X	4632	-0-	-4017	-0-	434	1	29	2	Y	540	451	1			157
							3575	3	594	9							
06	8370	X	3430	-0-	-4940	-0-	410	1	9	2	Y	225	231	1			151
							2763	3	248	9							
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	368	1	15	2	Y	211	335	1			27
							2408	3	232	9							
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	409	1	8	2	Y	195	203	1			19
							2475	3	215	9							
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	428	1	7	2	Y	196	101	1			114
							2403	3	216	9							
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	504	1	13	2	Y	269	317	1			66
							2605	3	296	9							
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	477	1	9	2	Y	190	192	1			64
							2338	3	209	9							
*12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	444	1	13	2	Y	245	197	1			112
							2189	3	270	9							

TOTAL GAS PROD: 40,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33542	X	7332	-0-	-26210	-0-	853	1	11	2	Y	253	272	1			82
							6190	3	278	9							
02	31378	X	-0-	-0-	-31378	-0-					Y	118	170	1			30
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	55	1	2	2	Y	289	267	1			52
							345	3	318	9							
04	7110	X	171	-0-	-6939	-0-	7	1	46	3	Y	107	89	1			70
							118	9									
05	7347	X	189	-0-	-7158	-0-	14	1	1	2	Y	45	84	1			31
							124	3	50	9							
06	7110	X	208	-0-	-6902	-0-	8	1	46	3	Y	140	115	1			56
							154	9									
07	713	X	251	-0-	-462	-0-	8	1	64	3	Y	163	198	1			21
							179	9									
08	713	X	395	-0-	-318	-0-	29	1	1	2	Y	148	155	1			14
							202	3	163	9							
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	Y	151	77	1			88
							166	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	144	196	1			36
							198	3	158	9							
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	Y	197	167	1			66
							231	3	217	9							
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	166	156	1			76
							277	3	183	9							

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97588	X	2132	-0-	-95456	-0-	224	1	3	2	Y	248	252	1			47
							1632	3	273	9							
02	91292	X	1880	-0-	-89412	-0-	223	1	5	2	Y	213	178	1			82
							1418	3	234	9							
03	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	261	1	7	2	Y	244	171	1			155
							1640	3	268	9							
04	2310	X	2100	-0-	-210	-0-	231	1	9	2	Y	204	271	1			88
							1636	3	224	9							
05	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	77	1	5	2	Y	103	95	1			96
							628	3	113	9							
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	265	1	6	2	Y	231	272	1			55
							1779	3	254	9							
07	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	253	1	12	2	Y	189	163	1			81
							1679	3	208	9							
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	258	1	5	2	Y	180	167	1			94
							1576	3	198	9							
09	2160	N	1635	-0-	-525	-0-	217	1	4	2	Y	150	171	1			73
							1249	3	165	9							
10	2170	N	900	-0-	-1270	-0-	118	1	3	2	Y	131	172	1			32
							635	3	144	9							
11	1980	N	1283	-0-	-697	-0-	182	1	4	2	Y	156	86	1			102
							925	3	172	9							
12	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	197	1	6	2	Y	161	175	1			88
							1004	3	177	9							

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89497	X	2036	-0-	-87461	-0-	211	1	3	2	Y	266	279	1			52
							1529	3	293	9							
02	83723	X	1691	-0-	-82032	-0-	198	1	5	2	Y	209	179	1			82
							1258	3	230	9							
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	260	1	7	2	Y	259	179	1			162
							1631	3	285	9							
04	1980	X	1882	-0-	-98	-0-	203	1	8	2	Y	207	279	1			90
							1443	3	228	9							
05	2046	X	779	-0-	-1267	-0-	70	1	5	2	Y	103	96	1			97
							591	3	113	9							
06	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	128	1	3	2	Y	219	264	1			52
							850	3	241	9							
07	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	231	1	9	2	Y	234	187	1			99
							1536	3	257	9							
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	225	1	5	2	Y	193	191	1			101
							1396	3	212	9							
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	215	1	4	2	Y	171	188	1			84
							1235	3	188	9							
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	218	1	6	2	Y	124	178	1			30
							1158	3	136	9							
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	198	1	4	2	Y	164	86	1			108
							990	3	180	9							
12	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	171	1	5	2	Y	177	189	1			96
							850	3	195	9							

TOTAL GAS PROD: 19,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	655	1	8	2	Y	2136	2125	1	154
							4752	3	2350	9					
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	712	1	17	2	Y	1907	1883	1	178
							4529	3	2098	9					
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	666	1	19	2	Y	1950	1892	1	236
							4185	3	2145	9					
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	520	1	19	2	Y	1660	1809	1	87
							3664	3	1826	9					
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	441	1	30	2	Y	1431	1374	1	144
							3633	3	1574	9					
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	631	1	15	2	Y	1707	1738	1	113
							4244	3	1878	9					
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	609	1	26	2	Y	1740	1679	1	174
							3955	3	1914	9					
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	587	1	13	2	Y	1578	1589	1	163
							3513	3	1736	9					
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	575	1	9	2	Y	1486	1514	1	135
							3214	3	1635	9					
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	582	1	15	2	Y	1448	1459	1	124
							3021	3	1593	9					
11	6360	X	4969	-0-	-1391	-0-	574	1	13	2	Y	1430	1421	1	133
							2809	3	1573	9					
12	6510	X	4342	-0-	-2168	-0-	484	1	14	2	Y	1326	1313	1	146
							2385	3	1459	9					

TOTAL GAS PROD: 72,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,799

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		130742	-0-	130742	130742	11687	1	107463	3	N	10538	10105	1			433
							11592	9									
08	SHUT IN		194726	-0-	194726	325468	8768	1	173519	3	N	11308	11455	1			286
							12439	9									
09	452138	X	126670	-0-	-325468	-0-	12197	1	105344	3	N	8299	8485	1			100
							9129	9									
10	216876	X	74275	-0-	-142601	-0-	2449	1	65297	3	N	5935	5730	1			305
							6529	9									
11	209880	X	137374	-0-	-72506	-0-	12004	1	115332	3	N	9125	8930	1			500
							10038	9									
12	216876	X	134588	-0-	-82288	-0-	14008	1	111657	3	N	8112	8312	1			300
							8923	9									

TOTAL GAS PROD: 798,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,317

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		116200	-0-	116200	339282	2772	1	89191	2	Y	22034	21851	1	1	8	330
							24237	9									
02	435319	X	96037	-0-	-339282	-0-	3487	1	73487	2	Y	17330	17113	1	2	8	545
							19063	9									
03	121179	X	91458	-0-	-29721	-0-	4211	1	70242	2	Y	15459	15699	1	1	8	304
							17005	9									
04	117270	X	36626	-0-	-80644	-0-	6129	1	23461	2	Y	6396	6547	1			153
							7036	9									
05	121179	X	-0-	-0-	-121179	-0-					Y	-0-					153
06	117270	X	32778	-0-	-84492	-0-	1350	1	24158	2	Y	6609	6279	1			483
							7270	9									
07	102672	X	67734	-0-	-34938	-0-	1906	1	52500	2	Y	12116	12480	1	2	8	117
							13328	9									
08	92198	X	92198	-0-	-0-	-0-	1963	1	74255	2	Y	14527	14406	1	7	8	231
							15980	9									
09	78068	X	78068	-0-	-0-	-0-	1764	1	63560	2	Y	11585	11569	1	6	8	241
							12744	9									
10	67735	X	65284	-0-	-2451	-0-	1977	1	53104	2	Y	9275	9411	1	7	8	98
							10203	9									
11	89220	X	50845	-0-	-38375	-0-	1674	1	41289	2	Y	7165	6957	1	1	8	305
							7882	9									
12	92194	X	41669	-0-	-50525	-0-	1510	1	33459	2	Y	6091	6330	1	2	8	64
							6700	9									

TOTAL GAS PROD: 768,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,587

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		116793	-0-	116793	344717	2773	1	89191	2	Y	22572	22382	1			339
							24829	9									
02	442447	X	97730	-0-	-344717	-0-	3486	1	73487	2	Y	18870	18614	1	2	8	593
							20757	9									
03	118544	X	92126	-0-	-26418	-0-	4211	1	70243	2	Y	16065	16340	1	2	8	316
							17672	9									
04	114720	X	6354	-0-	-108366	-0-	1124	1	4304	2	Y	842	1137	1			21
							926	9									
05	118544	X	-0-	-0-	-118544	-0-					Y	-0-					21
06	114720	X	33814	-0-	-80906	-0-	1394	1	24944	2	Y	6796	6330	1	1	8	486
							7476	9									
07	104470	X	69350	-0-	-35120	-0-	1937	1	53346	2	Y	12788	13147	1	3	8	124
							14067	9									
08	92132	X	79168	-0-	-12964	-0-	1645	1	62243	2	Y	13891	13786	1	7	8	222
							15280	9									
09	65096	X	65096	-0-	-0-	-0-	1425	1	51377	2	Y	11176	11160	1	5	8	233
							12294	9									
10	69347	X	60827	-0-	-8520	-0-	1789	1	48046	2	Y	9993	10114	1	7	8	105
							10992	9									
11	76620	X	54266	-0-	-22354	-0-	1736	1	42802	2	Y	8844	8572	1	2	8	375
							9728	9									
12	79174	X	52779	-0-	-26395	-0-	1876	1	41561	2	Y	8493	8778	1	2	8	88
							9342	9									

TOTAL GAS PROD: 728,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,330

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

01	806	N	681	-0-	-125	-0-	645	1	36	9	N	33					248
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	911	1	77	9	N	70	183	1			135
03	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	1			N	-0-					135
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	639	1	9	9	N	8					143
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	228	1	124	9	N	113	188	1			68
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	1			N	-0-					68
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	615	1	101	9	N	92					160
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					160
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	577	1	116	9	N	105	185	1			80
10	713	N	256	-0-	-457	-0-	256	1			N	-0-					80
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	108					188
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	5					193

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	468	1	2059	3	Y	1608	1763	1			320
							1	4	1769	9							
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	235	1	1055	3	Y	1027	908	1			439
							5	4	1130	9							
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	235	1	2029	3	Y	927	1065	1			301
							1020	9									
04	2430	X	1849	-0-	-581	-0-	102	1	1095	3	Y	592	570	1			323
							1	4	651	9							
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					323
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	782	1	4285	3	Y	685	702	1			306
							1	4	754	9							
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	471	1	2476	3	Y	950	930	1			326
							42	4	1045	9							
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	365	1	2285	3	Y	839	926	1			239
							33	4	923	9							
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	537	1	2119	3	Y	728	487	1			480
							52	4	801	9							
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	743	1	2303	3	Y	881	758	1			603
							1	4	969	9							
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	958	1	2081	3	Y	811	1077	1			337
							23	4	892	9							
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	1478	1	1828	3	Y	782	781	1			338
							84	4	860	9							

TOTAL GAS PROD: 41,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,830

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	3	Y	775	907	1			205
							1	4	853	9							
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	368	1	1656	3	Y	523	603	1			125
							8	4	575	9							
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	224	1	1931	3	Y	573	557	1			141
							630	9									
04	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	113	1	1218	3	Y	432	358	1			215
							1	4	475	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					215
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	2321	3	Y	672	620	1			267
							1	4	739	9							
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	287	1	2233	3	Y	747	843	1			171
							38	4	822	9							
08	2100	N	2706	-0-	606	606	155	1	2097	3	Y	385	427	1			129
							30	4	424	9							
09	3071	X	2465	-0-	-606	-0-	126	1	1863	3	Y	391	330	1			190
							46	4	430	9							
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	142	1	1956	3	Y	331	386	1			135
							1	4	364	9							
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	1804	3	Y	342	344	1			133
							20	4	376	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	316	287	1			162

TOTAL GAS PROD: 26,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,487

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	392	1	1724	3	Y	483	439	1			193
							1	4	531	9							
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	387	1	1739	3	Y	537	673	1			57
							8	4	591	9							
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	187	1	1609	3	Y	394	275	1			176
							433	9									
04	2430	N	1885	-0-	-545	-0-	123	1	1319	3	Y	402	317	1			261
							1	4	442	9							
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					261
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2227	3	Y	214	372	1			103
							1	4	235	9							
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2066	3	Y	260	260	1			103
							35	4	286	9							
08	2100	N	2543	-0-	443	443	154	1	2089	3	Y	245	300	1			48
							30	4	270	9							
09	2674	N	2231	-0-	-443	-0-	124	1	1840	3	Y	202	120	1			130
							45	4	222	9							
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	157	1	2161	3	Y	259	280	1			109
							1	4	285	9							
11	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	189	1	2017	3	Y	189	219	1			79
							22	4	208	9							
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	268	1	2077	3	Y	240	200	1			119
							96	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 27,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	43	3	Y	2	35	1			-0-
							2	9									
11	101	N	53	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	702	-0-	-445	-0-	110	1	483	3	Y	99	171	1			169
							109	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	93	1	417	3	Y	85	80	1			174
							2	4	94	9							
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	515	3	Y	123	75	1			222
							135	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	93	235	1			80
							1	4	102	9							
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	5	1	65	3	Y	3					83
							3	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	87	1	679	3	Y	95	83	1			95
							12	4	105	9							
08	T. A.		913	-0-	913	913	47	1	633	3	Y	204	168	1			131
							9	4	224	9							
09	T. A.		661	-0-	661	1574	35	1	522	3	Y	83	115	1			99
							13	4	91	9							
10	T. A.		547	-0-	547	2121	35	1	484	3	Y	25	93	1			31
							28	9									
11	T. A.		659	-0-	659	2780	42	1	443	3	Y	154	140	1			45
							5	4	169	9							
12	T. A.		467	-0-	467	3247	37	1	286	3	Y	119	119	1			45
							13	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	342	-0-	-4587	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					267
							313	4									
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					267
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	824	3	Y	1722	1899	1			90
							1894	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	135	1	1446	3	Y	923	1010	1			3
							1	4	1015	9							
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	2730	X	200	-0-	-2530	-0-	9	1	123	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	218	1	1700	3	Y	929	907	1			25
							29	4	1022	9							
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	407	422	1			10
							2	4	448	9							
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	798	3	Y	230	234	1			6
							20	4	253	9							
10	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	1230	3	Y	202	195	1			13
							1	4	222	9							
11	2880	X	1743	-0-	-1137	-0-	118	1	1253	3	Y	325	326	1			12
							14	4	358	9							
12	2976	X	222	-0-	-2754	-0-	19	1	148	3	Y	44	56	1			-0-
							7	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,844

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	86	-0-	-3634	-0-	86	4			Y	-0-					102
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					102
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					102
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	921	3	Y	226	328	1			-0-
							1	4	249	9							
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	757	3	Y	244	219	1			25
							13	4	268	9							
08	2100	N	2870	-0-	770	770	147	1	1993	3	Y	637	651	1			11
							29	4	701	9							
09	3000	N	3669	-0-	669	1439	142	1	2097	3	Y	1253	1226	1			38
							52	4	1378	9							
10	3100	N	3644	-0-	544	1983	157	1	2159	3	Y	1206	1213	1			31
							1	4	1327	9							
11	3000	N	3183	-0-	183	2166	171	1	1822	3	Y	1064	1065	1			30
							20	4	1170	9							
*12	5110	X	2944	-0-	-2166	-0-	193	1	1498	3	Y	1076	1076	1			30
							69	4	1184	9							

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,706

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	369	1	1620	3	N	-0-					148
							1	4									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	462	1	2080	3	N	-0-					148
							10	4									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	322	1	2776	3	N	-0-					148
04	1920	X	1696	-0-	-224	-0-	144	1	1551	3	N	-0-					148
							1	4									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					148
06	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	194	1	2609	3	N	-0-					148
							1	4									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	462	1	3604	3	N	80	75	1			153
							61	4	88	9							
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	212	1	2870	3	N	413	410	1			156
							41	4	454	9							
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	197	1	2924	3	N	536	126	1			566
							72	4	590	9							
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	190	1	2618	3	N	510	844	1			232
							1	4	561	9							
11	4080	X	3656	-0-	-424	-0-	279	1	2969	3	N	341	402	1			171
							33	4	375	9							
12	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	321	1	2484	3	N	471	446	1			196
							114	4	518	9							

TOTAL GAS PROD: 34,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	394	1	1730	3	Y	821	603	1			392
							1	4	903	9							
02	1500	N	2301	-0-	801	801	285	1	1282	3	Y	662	980	1			74
							6	4	728	9							
03	2791	N	1990	-0-	-801	-0-	148	1	1273	3	Y	517	392	1			199
							569	9									
04	1980	N	1345	-0-	-635	-0-	77	1	830	3	Y	397	379	1			217
							1	4	437	9							
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					217
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	3	Y	309	377	1			149
							340	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	213	1	1661	3	Y	286	341	1			94
							28	4	315	9							
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	3	Y	268	314	1			48
							20	4	295	9							
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1688	3	Y	368	158	1			258
							41	4	405	9							
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	116	1	1594	3	Y	313	370	1			201
							1	4	344	9							
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	1685	3	Y	332	406	1			127
							18	4	365	9							
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	211	1	1633	3	Y	243	270	1			100
							75	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,516

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					14
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	4	4	1			14
							1	4	4	9							
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	4	5	1			13
							4	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	2					15
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	791	3	Y	196	107	1			104
							216	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	450	3	Y	252	256	1			100
							8	4	277	9							
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	229	268	1			61
							5	4	252	9							
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	254	130	1			185
							10	4	279	9							
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	188	262	1			111
							207	9									
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	33	1	353	3	Y	192	220	1			83
							4	4	211	9							
12	744	N	461	-0-	-283	-0-	23	1	180	3	Y	227	199	1			111
							8	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	728	-0-	-388	-0-	92	1	406	3	Y	209	166	1			213
							230	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	89	1	399	3	Y	158	109	1			262
							2	4	174	9							
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	144	111	1			295
							158	9									
04	690	N	235	-0-	-455	-0-	8	1	91	3	Y	124	299	1			120
							136	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					120
06	540	N	66	-0-	-474	-0-	4	1	60	3	Y	2					122
							2	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	140	1	1090	3	Y	79	122	1			79
							19	4	87	9							
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	3	Y	148	137	1			90
							20	4	163	9							
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	3	Y	135	79	1			146
							26	4	149	9							
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	3	Y	160	199	1			107
							176	9									
11	1620	N	767	-0-	-853	-0-	55	1	589	3	Y	106	173	1			40
							6	4	117	9							
12	1364	N	681	-0-	-683	-0-	58	1	447	3	Y	141	119	1			62
							21	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	273	1	1201	3	N	763	824	1			191
							1	4	839	9							
02	2900	N	5559	-0-	2659	2659	608	1	2736	3	N	2002	1797	1			396
							13	4	2202	9							
03	3100	N	4573	-0-	1473	4132	301	1	2593	3	N	1526	1580	1			342
							1679	9									
04	3000	N	2486	-0-	-514	3618	137	1	1473	3	N	795	676	1			461
							1	4	875	9							
05	3618	X	-0-	-0-	-3618	-0-					N	-0-					461
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	196	1	2633	3	N	915	1145	1			231
							1	4	1007	9							
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	307	1	2389	3	N	537	502	1			266
							41	4	591	9							
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	150	1	2023	3	N	710	746	1			230
							29	4	781	9							
09	2820	X	2118	-0-	-702	-0-	91	1	1350	3	N	585	519	1			296
							33	4	644	9							
10	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	142	1	1951	3	N	588	642	1			242
							1	4	647	9							
11	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	173	1	1844	3	N	583	604	1			221
							20	4	641	9							
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	255	1	1978	3	N	548	507	1			262
							91	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 35,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			34
02	116	X	41	-0-	-75	-0-	7	1	34	3	N	-0-			34
03	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	969	1	8355	3	N	4665	4369	1	330
							361	4	5132	9					
04	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	674	1	7237	3	N	4400	4476	1	254
							6	4	4840	9					
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			254
06	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	963	1	12919	3	N	7088	6031	1	1311
							3	4	7797	9					
07	44661	X	44661	-0-	-0-	-0-	3267	1	25453	3	N	14098	14712	1	697
							433	4	15508	9					
08	77484	X	77484	-0-	-0-	-0-	3597	1	48641	3	N	22316	22690	1	323
							698	4	24548	9					
09	54271	X	54271	-0-	-0-	-0-	2299	1	34051	3	N	15531	15377	1	477
							837	4	17084	9					
10	49864	X	49864	-0-	-0-	-0-	2378	1	32725	3	N	13406	13526	1	357
							14	4	14747	9					
11	51149	X	51149	-0-	-0-	-0-	3154	1	33615	3	N	12737	12728	1	366
							369	4	14011	9					
*12	50721	X	50721	-0-	-0-	-0-	4092	1	31705	3	N	12239	12272	1	333
							1461	4	13463	9					

TOTAL GAS PROD: 377,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,480

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	740	-0-	-97	-0-	101	1	446	3	N	175	183	1	121
							193	9							
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	449	3	N	140	85	1	176
							2	4	154	9					
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	59	1	505	3	N	84	166	1	94
							92	9							
04	720	N	299	-0-	-421	-0-	20	1	214	3	N	59	56	1	97
							65	9							
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			97
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	95			192
							105	9							
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	87	1	675	3	N	131	159	1	164
							11	4	144	9					
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	602	3	N	108	157	1	115
							9	4	119	9					
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	30	1	440	3	N	89	64	1	140
							11	4	98	9					
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	62	117	1	85
							68	9							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	N	130	134	1	81
							6	4	143	9					
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	47	1	367	3	N	107	106	1	82
							17	4	118	9					

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	168	1	737	3	N	255	329	1			169
							281	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	149	1	672	3	N	319	109	1			379
							3	4	351	9							
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	100	1	860	3	N	166	355	1			190
							183	9									
04	1140	N	831	-0-	-309	-0-	61	1	653	3	N	106	113	1			183
							117	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					183
06	1110	N	619	-0-	-491	-0-	35	1	475	3	N	99					282
							109	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	777	3	N	224	232	1			274
							13	4	246	9							
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	N	184	270	1			188
							11	4	202	9							
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	835	3	N	212	111	1			289
							21	4	233	9							
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	854	3	N	318	343	1			264
							350	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	753	3	N	175	312	1			127
							8	4	193	9							
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	112	1	869	3	N	260	215	1			172
							40	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	437	1	1923	3	N	1					191
							1	4	1	9							
02	2117	N	1851	-0-	-266	-0-	334	1	1501	3	N	8	8	1			191
							7	4	9	9							
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	211	1	1822	3	N	8	199	1			-0-
							9	9									
04	2280	N	1224	-0-	-1056	-0-	104	1	1118	3	N	1					1
							1	4	1	9							
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					1
06	3000	N	3509	-0-	509	509	210	1	2818	3	N	436	257	1			180
							1	4	480	9							
07	3100	N	3388	-0-	288	797	313	1	2438	3	N	542	606	1			116
							41	4	596	9							
08	3100	N	2422	-0-	-678	119	142	1	1926	3	N	296	302	1			110
							28	4	326	9							
09	3196	X	3077	-0-	-119	-0-	169	1	2505	3	N	310	264	1			156
							62	4	341	9							
10	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	131	1	1796	3	N	272	305	1			123
							1	4	299	9							
11	2790	X	1666	-0-	-1124	-0-	130	1	1381	3	N	127	193	1			57
							15	4	140	9							
12	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	195	1	1511	3	N	262	161	1			158
							70	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 25,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1093	-0-	-333	-0-	202	1	888	3	N	2					34
							1	4	2	9							
02	1392	N	1097	-0-	-295	-0-	197	1	885	3	N	10	9	1			35
							4	4	11	9							
03	1271	N	896	-0-	-375	-0-	91	1	785	3	N	18	20	1			33
							20	9									
04	1050	N	644	-0-	-406	-0-	55	1	587	3	N	2					35
							2	9									
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					35
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	3	N	364	222	1			177
							400	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	169	1	1318	3	N	387	408	1			156
							22	4	426	9							
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	3	N	337	390	1			103
							16	4	371	9							
09	2010	N	1454	-0-	-556	-0-	69	1	1015	3	N	314	157	1			260
							25	4	345	9							
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	N	304	398	1			166
							334	9									
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	87	1	929	3	N	265	285	1			146
							10	4	292	9							
12	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	111	1	856	3	N	330	299	1			177
							39	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					382
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	691	1	5960	3	Y	4035	3275	1			760
							4439	9									
04	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	2038	1	21882	3	Y	11268	11639	1			389
							17	4	12395	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	521	1	6990	3	Y	3165	3338	1			216
							2	4	3482	9							
07	34492	X	34492	-0-	-0-	-0-	2676	1	20848	3	Y	9648	9154	1			710
							355	4	10613	9							
08	104917	X	104917	-0-	-0-	-0-	5199	1	70304	3	Y	25823	25877	1			656
							1009	4	28405	9							
09	95412	X	95412	-0-	-0-	-0-	4415	1	65395	3	Y	21814	21598	1			872
							1607	4	23995	9							
10	88697	X	88697	-0-	-0-	-0-	4552	1	62644	3	Y	19522	19699	1			695
							27	4	21474	9							
11	66317	X	66317	-0-	-0-	-0-	4304	1	45875	3	Y	14214	14321	1			588
							503	4	15635	9							
*12	111751	X	111751	-0-	-0-	-0-	9603	1	74406	3	Y	22103	21945	1			746
							3429	4	24313	9							

TOTAL GAS PROD: 560,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,592

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	227	1	996	3	N	558	654	1			238
							1	4	614	9							
02	2349	N	2184	-0-	-165	-0-	293	1	1318	3	N	515	332	1			421
							6	4	567	9							
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	179	1	1547	3	N	759	766	1			414
							835	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	3	N	559	617	1			356
							1	4	615	9							
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					356
06	2430	N	1935	-0-	-495	-0-	106	1	1425	3	N	367	347	1			376
							404	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	194	1	1513	3	N	569	593	1			352
							26	4	626	9							
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	919	3	N	557	629	1			280
							13	4	613	9							
09	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	71	1	1047	3	N	308	246	1			342
							26	4	339	9							
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	144	1	1983	3	N	760	806	1			296
							1	4	836	9							
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	3	N	890	989	1			197
							19	4	979	9							
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	1420	3	N	784	889	1			92
							65	4	862	9							

TOTAL GAS PROD: 24,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,626

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2526	-0-	-295	-0-	364	1	1600	3	N	510	552	1			180
							1	4	561	9							
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	319	1	1434	3	N	424	286	1			318
							7	4	466	9							
03	2697	N	2205	-0-	-492	-0-	181	1	1559	3	N	423	583	1			158
							465	9									
04	2430	N	979	-0-	-1451	-0-	61	1	653	3	N	241	221	1			178
							265	9									
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					178
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	1848	3	N	437	247	1			368
							481	9									
07	3100	N	3132	-0-	32	32	277	1	2157	3	N	601	550	1			419
							37	4	661	9							
08	1365	N	1333	-0-	-32	-0-	66	1	892	3	N	329	597	1			151
							13	4	362	9							
09	3000	N	3140	-0-	140	140	164	1	2429	3	N	443	275	1			319
							60	4	487	9							
10	1276	N	1136	-0-	-140	-0-	58	1	792	3	N	260	393	1			186
							286	9									
11	2940	X	1997	-0-	-943	-0-	136	1	1447	3	N	362	307	1			241
							16	4	398	9							
12	3038	X	654	-0-	-2384	-0-	11	1	85	3	N	504	670	1			75
							4	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	649	1	2851	3	N	797	788	1			255
							2	4	877	9							
02	3770	X	3049	-0-	-721	-0-	417	1	1876	3	N	679	653	1			281
							9	4	747	9							
03	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	308	1	2661	3	N	692	840	1			133
							761	9									
04	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	158	1	1700	3	N	418	349	1			202
							1	4	460	9							
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	1					203
06	3900	X	3791	-0-	-109	-0-	465	1	2545	3	N	709	560	1			352
							1	4	780	9							
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	518	1	2735	3	N	653	805	1			200
							46	4	718	9							
08	3720	X	2469	-0-	-1251	-0-	250	1	1568	3	N	571	605	1			166
							23	4	628	9							
09	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	621	1	2453	3	N	585	493	1			258
							60	4	644	9							
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	907	1	2813	3	N	540	431	1			367
							1	4	594	9							
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1129	1	2453	3	N	587	690	1			264
							27	4	646	9							
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1912	1	2365	3	N	826	838	1			252
							109	4	909	9							

TOTAL GAS PROD: 41,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,058

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	548	1	2411	3	N	915	758	1			304
							2	4	1007	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	367	1	1651	3	N	911	941	1			274
							8	4	1002	9							
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	292	1	2522	3	N	929	1123	1			80
							1022	9									
04	3840	X	2311	-0-	-1529	-0-	143	1	1533	3	N	576	385	1			271
							1	4	634	9							
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					271
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	513	1	2809	3	N	1036	1074	1			233
							1	4	1140	9							
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	511	1	2700	3	N	827	885	1			175
							46	4	910	9							
08	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	418	1	2617	3	N	693	674	1			194
							38	4	762	9							
09	4470	X	3811	-0-	-659	-0-	598	1	2361	3	N	722	510	1			406
							58	4	794	9							
10	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	819	1	2541	3	N	677	810	1			273
							1	4	745	9							
11	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	1020	1	2216	3	N	573	591	1			255
							24	4	630	9							
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1602	1	1981	3	N	1082	955	1	1	8	381
							91	4	1190	9							

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	777	1	3418	3	N	1009	1008	1			314
							2	4	1110	9							
02	2900	N	2929	-0-	29	29	486	1	2184	3	N	225	539	1			-0-
							11	4	248	9							
03	4512	X	4483	-0-	-29	-0-	333	1	2873	3	Y	1161	859	1			302
							1277	9									
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	170	1	1829	3	Y	474	525	1			251
							1	4	521	9							
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					251
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	293	1	1604	3	Y	399	308	1			342
							439	9									
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	502	1	2649	3	Y	645	580	1			407
							45	4	710	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	355	1	2222	3	Y	552	732	1			227
							32	4	607	9							
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	582	1	2297	3	Y	460	316	1			371
							56	4	506	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	698	1	2164	3	Y	346	417	1			300
							1	4	381	9							
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	865	1	1880	3	Y	410	291	1			419
							21	4	451	9							
*12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1430	1	1768	3	Y	297	416	1			300
							81	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 38,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,978

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1671	-0-	-685	-0-	79	1	348	3	N	1131	1396	1			167
							1244	9									
02	2204	X	1071	-0-	-1133	-0-	47	1	211	3	N	738	905	1			-0-
							1	4	812	9							
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	123	1	1063	3	Y	1573	1302	1			271
							1730	9									
04	1620	X	1159	-0-	-461	-0-	54	1	580	3	Y	477	521	1			227
							525	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					227
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	530	1	2899	3	Y	615	703	1			139
							1	4	677	9							
07	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	229	1	1210	3	Y	1079	875	1			343
							20	4	1187	9							
08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	197	1	1232	3	Y	757	924	1			176
							18	4	833	9							
09	4110	X	2362	-0-	-1748	-0-	352	1	1390	3	Y	533	186	1			523
							34	4	586	9							
10	4247	X	2353	-0-	-1894	-0-	439	1	1361	3	Y	502	752	1			273
							1	4	552	9							
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	451	578	1			146
12	2635	X	1492	-0-	-1143	-0-	371	1	459	3	Y	583	508	1			221
							21	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 22,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,439

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3058	-0-	-4630	-0-	338	1	1485	3	N	1122	1255	1			182
							1	4	1234	9							
02	6206	X	2788	-0-	-3418	-0-	325	1	1460	3	N	905	786	1			301
							7	4	996	9							
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	269	1	2318	3	N	982	1025	1			258
							1080	9									
04	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	149	1	1604	3	N	402	347	1			313
							1	4	442	9							
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					313
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	752	1	4119	3	N	546	603	1			256
							1	4	601	9							
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	708	1	3737	3	N	1031	905	1			382
							63	4	1134	9							
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	409	1	2562	3	N	644	885	1			141
							37	4	708	9							
09	5460	X	3115	-0-	-2345	-0-	531	1	2095	3	N	398	246	1			293
							51	4	438	9							
10	5642	X	4077	-0-	-1565	-0-	767	1	2379	3	N	845	827	1			311
							1	4	930	9							
11	5460	X	3630	-0-	-1830	-0-	1002	1	2176	3	N	389	627	1			73
							24	4	428	9							
12	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	1911	1	2364	3	N	909	706	1			276
							109	4	1000	9							

TOTAL GAS PROD: 42,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,173

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5772	-0-	-1668	-0-	858	1	3771	3	N	1037	1173	1			173
							2	4	1141	9							
02	6960	X	5583	-0-	-1377	-0-	804	1	3615	3	N	1042	852	1			363
							18	4	1146	9							
03	7006	X	5811	-0-	-1195	-0-	493	1	4249	3	N	972	1085	1			250
							1069	9									
04	5940	X	3542	-0-	-2398	-0-	248	1	2667	3	N	568	352	1			466
							2	4	625	9							
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					466
06	5790	X	5683	-0-	-107	-0-	756	1	4141	3	N	714	868	1			312
							1	4	785	9							
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	978	1	5164	3	N	1124	1042	1			394
							87	4	1236	9							
08	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	597	1	3742	3	N	889	945	1			338
							54	4	978	9							
09	5670	X	5164	-0-	-506	-0-	802	1	3165	3	N	1017	669	1			686
							78	4	1119	9							
10	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	1237	1	3835	3	N	689	1049	1			326
							2	4	758	9							
11	7200	X	6705	-0-	-495	-0-	1689	1	3669	3	N	1188	1187	1			327
							40	4	1307	9							
12	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	2764	1	3418	3	N	714	871	1			170
							158	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 64,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,954

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	453	1	1992	3	N	1500	1348	1			448
							1	4	1650	9							
02	3741	X	2804	-0-	-937	-0-	251	1	1129	3	N	1290	1373	1			365
							5	4	1419	9							
03	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	251	1	2169	3	N	1304	1550	1			119
							1434	9									
04	3960	X	2088	-0-	-1872	-0-	104	1	1115	3	N	789	499	1			409
							1	4	868	9							
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					409
06	3960	X	3231	-0-	-729	-0-	332	1	1817	3	N	984	1177	1			216
							1082	9									
07	3844	X	2425	-0-	-1419	-0-	141	1	744	3	N	1388	1359	1			245
							13	4	1527	9							
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	370	1	2321	3	N	1023	971	1			297
							33	4	1125	9							
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	529	1	2088	3	N	1078	766	1			609
							51	4	1186	9							
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	752	1	2332	3	N	1113	1261	1			461
							1	4	1224	9							
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	939	1	2040	3	N	942	998	1			405
							22	4	1036	9							
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1456	1	1801	3	N	996	1129	1			272
							83	4	1096	9							

TOTAL GAS PROD: 38,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,407

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	3	N	365	394	1			188
							1	4	402	9							
02	3393	X	1639	-0-	-1754	-0-	230	1	1034	3	N	336	229	1			295
							5	4	370	9							
03	3627	X	1341	-0-	-2286	-0-	110	1	945	3	N	260	376	1			179
							286	9									
04	3510	X	1043	-0-	-2467	-0-	64	1	692	3	N	260	259	1			180
							1	4	286	9							
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					180
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	86	1	1157	3	N	172	179	1			173
							189	9									
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	200	1	1555	3	N	335	303	1			205
							26	4	369	9							
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	197	292	1			110
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	158	1	2341	3	N	158	111	1			157
							58	4	174	9							
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	122	1	1674	3	N	265	329	1			93
							1	4	292	9							
11	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	126	1	1346	3	N	305	337	1			61
							15	4	336	9							
12	2821	X	1991	-0-	-830	-0-	192	1	1487	3	N	221	251	1			31
							69	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	207	1	912	3	N	29	25	1			445
							1	4	32	9							
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	768	3	N	15	17	1			443
							4	4	17	9							
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	Y	506	60	1			446
							557	9									
04	1110	N	605	-0-	-505	-0-	51	1	551	3	Y	3	7	1			442
							3	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					442
06	1350	N	501	-0-	-849	-0-	67	1	364	3	Y	64	40	1			466
							70	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	1	25	1			442
							13	4	1	9							
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	123	1	770	3	Y	11	13	1			440
							11	4	12	9							
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	783	3	Y	11	6	1			445
							19	4	12	9							
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	270	1	839	3	Y	54	20	1			479
							59	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	349	1	759	3	Y	8	276	1			211
							8	4	9	9							
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	693	1	856	3	Y	22	13	1			220
							39	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	237	1	1043	3	N	469	283	1			231
							1	4	516	9							
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	255	1	1149	3	N	481	515	1			197
							6	4	529	9							
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1335	3	N	518	548	1			167
							570	9									
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	79	1	845	3	N	282	293	1			156
							1	4	310	9							
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					156
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	274	1	1499	3	N	429	428	1			157
							472	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	260	1	1368	3	N	338	378	1			117
							23	4	372	9							
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	N	356	359	1			114
							20	4	392	9							
09	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	321	1	1267	3	N	386	249	1			251
							31	4	425	9							
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	479	1	1485	3	N	234	365	1			120
							1	4	257	9							
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	677	1	1471	3	N	279	246	1			153
							16	4	307	9							
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1029	1	1272	3	N	404	371	1			186
							59	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 22,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	524	1	2303	3	N	509	658	1			158
							1	4	560	9							
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	487	1	2189	3	N	699	451	1			406
							11	4	769	9							
03	3162	X	2676	-0-	-486	-0-	213	1	1840	3	N	566	731	1			241
							623	9									
04	3060	X	1407	-0-	-1653	-0-	86	1	922	3	N	362	295	1			308
							1	4	398	9							
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					308
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	209	1	2805	3	N	567	489	1			386
							1	4	624	9							
07	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	266	1	2070	3	N	611	667	1			330
							35	4	672	9							
08	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	118	1	1597	3	N	592	680	1			242
							23	4	651	9							
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	152	1	2258	3	N	638	468	1			412
							55	4	702	9							
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	170	1	2344	3	N	654	678	1			388
							1	4	719	9							
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	178	1	1900	3	N	389	448	1			329
							21	4	428	9							
12	3162	X	2347	-0-	-815	-0-	196	1	1519	3	N	511	792	1			48
							70	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 31,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,098

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	447	1	1963	3	N	603	689	1			262
							1	4	663	9							
02	3712	X	2655	-0-	-1057	-0-	383	1	1724	3	N	491	355	1			398
							8	4	540	9							
03	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	243	1	2100	3	Y	882	547	1			335
							970	9									
04	3390	X	1969	-0-	-1421	-0-	140	1	1500	3	Y	298	347	1			286
							1	4	328	9							
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					286
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	505	1	2768	3	Y	697	739	1			244
							1	4	767	9							
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	450	1	2367	3	Y	490	568	1			166
							40	4	539	9							
08	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	371	1	2325	3	Y	464	346	1			284
							33	4	510	9							
09	4050	X	2546	-0-	-1504	-0-	438	1	1728	3	Y	307	182	1			409
							42	4	338	9							
10	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	625	1	1938	3	Y	390	381	1			418
							1	4	429	9							
11	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	857	1	1861	3	Y	441	568	1			291
							20	4	485	9							
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1606	1	1985	3	Y	460	556	1			195
							92	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 34,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,523

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 12377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 12017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BARON WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 12345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2020 - WELL PLUGGED 10/08/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2020 - WELL PLUGGED 10/08/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	1953	N	1314	-0-	-639	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1028	-0-	-772	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	301	-0-	-1063	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2569	-0-	-1027	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2402	-0-	-962	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1012	-0-	-2925	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3322	-0-	-488	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	526	-0-	-1533	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4271	-0-	1271	1271	4271	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8376	-0-	5276	6547	8376	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7525	-0-	4425	10972	7525	2			N	-0-					-0-
09	23460		7744	-0-	-15716	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
10	8870		7744	-0-	-1126	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*11	12314		7657	-0-	-4657	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*12	11964		7532	-0-	-4432	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					185
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0- B	-0-	480 201	1 9	1883	2	N	183					235
02	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	520 227	1 9	1741	2	N	206	191	1			250
03	2990	X	2990	-0-	-0- B	-0-	620 348	1 9	2022	2	N	316	368	1			198
04	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	600 279	1 9	2364	2	N	254	355	1			97
05	3429	X	3429	-0-	-0- B	-0-	620 433	1 9	2376	2	N	394					491
06	2880	X	2692	-0-	-188 B	-0-	600 323	1 9	1769	2	N	294	187	1			598
07	3348	X	2504	-0-	-844 B	-0-	560 332	1 9	1612	2	N	302	714	1			186
08	3441	X	3207	-0-	-234 B	-0-	620 439	1 9	2148	2	N	399	360	1			225
09	3330	X	2841	-0-	-489 B	-0-	600 375	1 9	1866	2	N	341	356	1			210
10	3441	X	2600	-0-	-841 B	-0-	620 300	1 9	1680	2	N	273	352	1			131
11	3090	X	2911	-0-	-179 B	-0-	600 328	1 9	1983	2	N	298	175	1			254
12	3193	X	2547	-0-	-646 B	-0-	620 215	1 9	1712	2	N	195	192	1			257

TOTAL GAS PROD: 34,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	775 165	1 9	2180	2	N	150	192	1			206
02	2709	X	2709	-0-	-0-	B	-0-	725 144	1 9	1840	2	N	131	178	1			159
03	2883	X	2591	-0-	-292	B	-0-	700 106	1 9	1785	2	N	96					255
04	3377	X	3377	-0-	-0-	B	-0-	750 113	1 9	2514	2	N	103	304	1			54
05	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	775 155	1 9	2538	2	N	141					195
06	3068	X	3068	-0-	-0-	B	-0-	725 133	1 9	2210	2	N	121					316
07	3379	X	2879	-0-	-500	B	-0-	700 120	1 9	2059	2	N	109	180	1			245
08	3669	X	3669	-0-	-0-	B	-0-	775 166	1 9	2728	2	N	151	184	1			212
09	3395	X	3395	-0-	-0-	B	-0-	750 142	1 9	2503	2	N	129	176	1			165
10	3379	X	3170	-0-	-209	B	-0-	750 134	1 9	2286	2	N	122	159	1			128
11	3270	X	2905	-0-	-365	B	-0-	750 123	1 9	2032	2	N	112					240
12	3379	X	2869	-0-	-510	B	-0-	775 147	1 9	1947	2	N	134	156	1			218

TOTAL GAS PROD: 37,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	245	2	46	9	N	42						86
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	553	2	44	9	N	40						126
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	653	2	50	9	N	45						171
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	536	2	42	9	N	38	185	1				24
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	284	2	39	9	N	35						59
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	512	2	68	9	N	62						121
07	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	326	2	39	9	N	35						156
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	321	2	31	9	N	28	145	1				39
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	325	2	46	9	N	42						81
*10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	348	2	51	9	N	46						127
11	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	275	2	42	9	N	38						165
*12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	450	2	59	9	N	54						219

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	2368	2	321	9	N	292	362	1			281
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2320	2	328	9	N	298	350	1			229
03	2759	N	2708	-0-	-51 B	-0-	2408	2	300	9	N	273	188	1			314
04	2610	N	2602	-0-	-8 B	-0-	2275	2	327	9	N	297	360	1			251
05	2821	N	2635	-0-	-186 B	-0-	2379	2	256	9	N	233					484
06	2610	N	2530	-0-	-80 B	-0-	2235	2	295	9	N	268					752
07	2697	N	2695	-0-	-2 B	-0-	2291	2	404	9	N	367	895	1			224
08	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	2183	2	268	9	N	244					468
09	2520	N	2245	-0-	-275 B	-0-	1911	2	334	9	N	304	356	1			416
10	2697	N	1661	-0-	-1036 B	-0-	1393	2	268	9	N	244	313	1			347
11	2370	N	1617	-0-	-753 B	-0-	1361	2	256	9	N	233	179	1			401
12	2325	N	1687	-0-	-638 B	-0-	1523	2	164	9	N	149	178	1			372

TOTAL GAS PROD: 28,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	399	2	63	9	N	57					348
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18					366
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	578	2	25	9	N	23					389
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	460	2	128	9	N	116	183	1			322
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17					339
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	472	2	20	9	N	18					357
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	329	2	19	9	N	17					374
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					390
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	362	2	23	9	N	21					411
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	339	2	62	9	N	56	154	1			313
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	389	2	50	9	N	45					358
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	311	2	26	9	N	24					382

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	6462	-0-	6462	6462	6224	2	238	9	Y	216	126	1			90
03	14074	598	-0-	-13476	-0-	539	2	59	9	Y	54					144
04	13620	495	-0-	-13125	-0-	309	2	186	9	Y	169					313
05	14074	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	13	259	1			67
06	13620	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	20					87
07	14074	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					87
08	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	Y	1	79	1			9
09	6762 R	6762	-0-	-0-	-0-	6754	2	8	9	Y	7	10	1			6
10	4605 R	4605	-0-	-0-	-0-	4602	2	3	9	Y	3	4	1			5
11	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	Y	3	6	1			2
12	6975 #	2612	-0-	-4363	-0-	2611	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274					N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - P/A 01/07/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
02	DLQ G-10		505	-0-	505	B	505	189	1	297	2	Y	17				22
								19	9								
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		505														
03	T. A.		593	-0-	593	B	1098	201	1	380	2	Y	11				33
								12	9								
04	1317	N	219	-0-	-1098	B	-0-	202	1	15	2	Y	2				35
								2	9								
05	527	N	217	-0-	-310	B	-0-	202	1	15	2	Y	-0-				35
06	570	N	252	-0-	-318	B	-0-	24	1	28	2	Y	182				217
								200	9								
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	35	1	53	2	Y	-0-				217
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	20	1	192	2	Y	15				232
								17	9								
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	49	1	102	2	Y	-0-	155	1		77
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-				77
11	3767	N	3767	-0-	-0-	B	-0-	5	1	3762	2	Y	-0-				77
*12	7750	N	9810	-0-	2060	B	2060	25	1	9785	2	Y	-0-				77

TOTAL GAS PROD: 15,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25 9	1 4	524 62	2 9	Y	56	116	0			25
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	594	2	Y	53	57	0			21
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	29 86	1 9	622	2	Y	78	71	0			28
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	26 146	1 9	715	2	Y	133	109	0			52
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					52
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	3603		3603	-0-	-0-	-0-	5 7	1 4	3435 156	2 9	Y	142	78	0			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	0			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0			8

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	10					58
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					58
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

01	19968 R	19968	-0-	-0-	-0-	19554	2	414	9	N	376	381	1			327
02	17608 R	17608	-0-	-0-	-0-	17282	2	326	9	N	296					623
03	19158	18143	-0-	-1015	-0-	17838	2	305	9	N	277	750	1			150
04	18540	15244	-0-	-3296	-0-	14977	2	267	9	N	243	386	1			7
05	19158	17387	-0-	-1771	-0-	17047	2	340	9	N	309					316
06	18540	12596	-0-	-5944	-0-	12347	2	249	9	N	226					542
07	18817 #	11469	-0-	-7348	-0-	11258	2	211	9	N	192	553	1			181
08	18135 #	14237	-0-	-3898	-0-	13998	2	239	9	N	217	186	1			212
09	17532 R	17532	-0-	-0-	-0-	17480	2	52	9	N	47	195	1			64
10	17391 #	17080	-0-	-311	-0-	16528	2	552	9	N	502	546	1			20
*11	23106	20822	-0-	-2284	-0-	20439	2	383	9	N	348	182	1			186
*12	21438	20298	-0-	-1140	-0-	19915	2	383	9	N	348	360	1			174

TOTAL GAS PROD: 202,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	185	1	39	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	160	1	464	2	N	-0-					-0-
02	551	N	459	-0-	-92	-0-	150	1	309	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	185	1	360	2	N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	180	1	368	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	185	1	491	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	185	1	536	2	N	-0-					-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	165	1	348	2	N	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	185	1	379	2	N	-0-					-0-
11	660	N	538	-0-	-122	-0-	180	1	358	2	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	185	1	296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

01	744 N	420	-0-	-324	-0-	160	1	260	2	N	-0-			-0-
02	464 N	337	-0-	-127	-0-	150	1	187	2	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	185	1	282	2	N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	180	1	373	2	N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	150	1	375	2	N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	155	1	402	2	N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	185	1	620	2	N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	578	2	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	517	2	N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	185	1	629	2	N	-0-			-0-
11	750 N	561	-0-	-189	-0-	180	1	381	2	N	-0-			-0-
12	713 N	354	-0-	-359	-0-	185	1	169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

01	527 N	524	-0-	-3	-0-	160	1	364	2	N	-0-			-0-
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	150	1	232	2	N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	185	1	274	2	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	180	1	350	2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	150	1	303	2	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	185	1	393	2	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	185	1	401	2	N	-0-			-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	165	1	373	2	N	-0-			-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	185	1	369	2	N	-0-			-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	180	1	333	2	N	-0-			-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	185	1	257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	#	5786	-0-	-1592	-0-	86	1	5700	2	N	-0-					-0-
02	6902	#	5339	-0-	-1563	-0-	79	1	5260	2	N	-0-					-0-
03	7378	#	5639	-0-	-1739	-0-	83	1	5556	2	N	-0-					-0-
04	6870	#	5642	-0-	-1228	-0-	415	1	5227	2	N	-0-					-0-
05	6262	#	5236	-0-	-1026	-0-	77	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	5610	#	4862	-0-	-748	-0-	72	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	5828	#	4820	-0-	-1008	-0-	71	1	4749	2	N	-0-					-0-
08	5828	#	4600	-0-	-1228	-0-	68	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5640	#	4219	-0-	-1421	-0-	62	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	5239	#	4152	-0-	-1087	-0-	61	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	4860	#	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
*12	6128	R	6128	-0-	-0-	-0-	91	1	6037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	629	-0-	-208 B	-0-	606	3	23	9	N	21					173
02	783	N	589	-0-	-194 B	-0-	546	3	43	9	N	39					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	606	3	10	9	N	9	186	1			35
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	709	3	25	9	N	23					58
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	695	3	19	9	N	17					75
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	672	3	31	9	N	28					103
07	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	683	3	28	9	N	25					128
08	713	N	234	-0-	-479 B	-0-	234	2			N	-0-					128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	291	-0-	-399 B	-0-	263	2	28	9	N	25	4	1			149
10	713	N	540	-0-	-173 B	-0-	530	2	10	9	N	9					158
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	309	2	12	9	N	11	8	1			161
*12	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	916	2	35	9	N	32	121	1			72

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2080	3	65	9	N	59	169	1			110
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1804	3	74	9	N	67					177
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1921	3	72	9	N	65	175	1			67
04	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1818	3	64	9	N	58	40	1			85
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1918	3	65	9	N	59					144
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1828	3	62	9	N	56					200
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1904	3	63	9	N	57	175	1			82
08	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1878	2	74	9	N	67					149
09	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	1542	2	25	9	N	23	23	1			149
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1878	2	101	9	N	92	174	1			67
11	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1710	2	108	9	N	98	44	1			121
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1923	2	112	9	N	102	193	1			30

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

01	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
02	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
03	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
04	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
05	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
06	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
07	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
08	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
09	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
10	6 K	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					7
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					7
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					7
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					7
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					7
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					7
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					7
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	7	7			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					37
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					37
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					37
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					37
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					37
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					37
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					37
09	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	2			N	-0-					37
10	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-					37
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	436	2	39	9	N	35					72
*12	3100	N	8887	-0-	5787	5787	8693	2	194	9	N	176	169	1			79

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4763	-0-	-254	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4986	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5084	X	3882	-0-	-1202	-0-	3876	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4896	-0-	-405	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	330	1	4828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4866	2	19	9	N	17					110
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4746	2	41	9	N	37					147
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5274	2	12	9	N	11					158
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5270	2	17	9	N	15	6	8			167
05	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	4458	2	14	9	N	13	2	8			178
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6708	2	22	9	N	20					198
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5937	2	8	9	N	7	178	1			27
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6160	2	9	9	N	8					35
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6339	2	14	9	N	13					48
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6760	2	21	9	N	19					67
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6597	2	33	9	N	30					97
*12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	989	1	6886	2	N	18					115
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 71,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					114
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	785	2	7	9	N	6					120
03	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					120
04	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	2			N	-0-					120
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	608	2	153	9	N	139					259
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	642	2	4	9	N	4	4	8			259
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37	9	N	34	178	1	10	8	105
08	775	N	392	-0-	-383	-0-	392	2			N	-0-					105
09	660	N	318	-0-	-342	-0-	264	2	54	9	N	49	49	8			105
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					105
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	388	2	54	9	N	49	49	8			105
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	315	1	1034	2	N	57	57	8			105
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	3761	2 6 9	N	5							52
02	4118	X	3209	-0-	-909	-0-	3202	2 7 9	N	6							58
03	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	3267	2 4 9	N	4							62
04	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	3017	2 9 9	N	8	3	8					67
05	3782	X	2362	-0-	-1420	-0-	2358	2 4 9	N	4	1	8					70
06	3660	X	3125	-0-	-535	-0-	3122	2 3 9	N	3	1	8					72
07	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2919	2 2 9	N	2	2	8					72
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2819	2 7 9	N	6							78
09	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2675	2 11 9	N	10	10	8					78
10	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	2612	2 11 9	N	10							88
11	3120	X	2379	-0-	-741	-0-	2348	2 31 9	N	28	6	8					110
12	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	330	1 2392 2	N	26	9	8					127
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

01	71517	X	60761	-0-	-10756	-0-	60616	2 145 9	N	132	182	1					73
02	66903	X	54060	-0-	-12843	-0-	54008	2 52 9	N	47							120
03	67952	X	55782	-0-	-12170	-0-	55651	2 131 9	N	119	174	1					65
04	63510	X	52791	-0-	-10719	-0-	52550	2 241 9	N	219	179	1	7	8			98
05	63178	X	40558	-0-	-22620	-0-	40510	2 48 9	N	44	2	8					140
06	58800	X	50769	-0-	-8031	-0-	50690	2 79 9	N	72	2	8					210
07	57784	X	49476	-0-	-8308	-0-	49422	2 54 9	N	49	174	1	5	8			80
08	55769	X	47855	-0-	-7914	-0-	47647	2 208 9	N	189	172	1					97
09	52800	X	44611	-0-	-8189	-0-	44536	2 75 9	N	68	20	8					145
10	52452	X	44305	-0-	-8147	-0-	44250	2 55 9	N	50							195
11	50760	X	41968	-0-	-8792	-0-	41891	2 77 9	N	70	175	1	20	8			70
12	49476	X	41737	-0-	-7739	-0-	47	1 41473 2	N	197	177	1	27	8			63
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 584,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6192	2	43	9	N	39					137
02	5684	X	5556	-0-	-128	-0-	5413	2	143	9	N	130	180	1			87
03	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5394	2	95	9	N	86					173
04	5880	X	5356	-0-	-524	-0-	5284	3	72	9	N	65	171	1	7	8	60
05	6076	X	4124	-0-	-1952	-0-	4084	3	40	9	N	36	4	8			92
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5881	2	43	9	N	39	3	8			128
07	5952	X	5128	-0-	-824	-0-	5083	2	45	9	N	41	6	8			163
08	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4843	2	35	9	N	32					195
09	5880	X	4675	-0-	-1205	-0-	4603	2	72	9	N	65	33	8			227
10	6076	X	4416	-0-	-1660	-0-	4401	2	15	9	N	14	171	1			70
11	5880	X	4424	-0-	-1456	-0-	4359	2	65	9	N	59	32	8			97
12	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	31	1	4718	2	N	68	37	8			128
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 61,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8319	-0-	-2717	-0-	8185	2	134	9	N	122					220
02	10324	X	7337	-0-	-2987	-0-	7309	2	28	9	N	25	173	1			72
03	10106	X	7014	-0-	-3092	-0-	6994	2	20	9	N	18					90
04	9420	X	6573	-0-	-2847	-0-	6390	3	183	9	N	166	180	1	8	8	68
05	8990	X	4869	-0-	-4121	-0-	4844	3	25	9	N	23	4	8			87
06	8040	X	6115	-0-	-1925	-0-	6092	2	23	9	N	21	3	8			105
07	7843	X	5777	-0-	-2066	-0-	5758	2	19	9	N	17	7	8			115
08	7006	X	5631	-0-	-1375	-0-	5455	2	176	9	N	160	178	1			97
09	6570	X	5014	-0-	-1556	-0-	4961	2	53	9	N	48	33	8			112
10	6324	X	4796	-0-	-1528	-0-	4778	2	18	9	N	16					128
11	6120	X	4455	-0-	-1665	-0-	4401	2	54	9	N	49	35	8			142
12	5766	X	4372	-0-	-1394	-0-	31	1	4191	2	N	136	179	1	34	8	65
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 70,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	541	-0-	-2559	3463	527	2	14	9	Y	13					177
02	493		348	-0-	-145	3318	334	2	14	9	Y	13					190
03	527		499	-0-	-28	3290	485	2	14	9	Y	13					203
04	510		840	-0-	330	3620	826	2	14	9	Y	13					216
05	840		497	-0-	-343	3277	483	2	14	9	Y	13					229
06	510		649	-0-	139	3416	635	2	14	9	Y	13					242
07	649		451	-0-	-198	3218	436	2	15	9	Y	14					256
08	3100	N	507	-0-	-2593	625	493	2	14	9	Y	13					269
09	1087	N	462	-0-	-625	-0-	462	2			Y	-0-					269
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					269
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					269
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		54	-0-	54	116	54	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		52	-0-	52	168	52	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60	-0-	60	228	60	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		54	-0-	54	282	54	2			N	-0-					-0-
11	333	X	51	-0-	-282	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

01	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	561	1	12642	2	N	-0-					270
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	467	1	10598	2	N	-0-					270
03	11346	X	10995	-0-	-351	-0-	526	1	10469	2	N	-0-					270
04	10980	X	3615	-0-	-7365	-0-	239	1	3376	2	N	-0-					270
05	11346	X	4034	-0-	-7312	-0-	224	1	3810	2	N	-0-					270
06	10980	X	7487	-0-	-3493	-0-	842	1	6645	2	N	-0-					270
07	11346	X	7367	-0-	-3979	-0-	943	1	6424	2	N	-0-					270
08	11005	X	6839	-0-	-4166	-0-	431	1	6408	2	N	-0-					270
09	7500	X	6356	-0-	-1144	-0-	376	1	5980	2	N	-0-					270
10	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	472	1	10843	2	N	-0-					270
*11	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	826	1	10927	2	N	-0-					270
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 94,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	310	1	6982	2	N	-0-					137
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	283	1	6413	2	N	-0-					137
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					137
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	442	1	6245	2	N	-0-					137
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	483	1	8220	2	N	-0-					137
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	797	1	6287	2	N	-0-					137
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	869	1	6293	2	N	-0-					137
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	447	1	6642	2	N	-0-					137
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	399	1	6353	2	N	-0-					137
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	292	1	6712	2	N	-0-					137
11	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	391	1	5169	2	N	-0-					137
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 70,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	7884	-0-	-2222	-0-	335	1	7549	2	N	-0-					210
02	8787	X	7474	-0-	-1313	-0-	316	1	7158	2	N	-0-					210
03	8897	X	7466	-0-	-1431	-0-	357	1	7109	2	N	-0-					210
04	8610	X	7298	-0-	-1312	-0-	482	1	6816	2	N	-0-					210
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	499	1	8492	2	N	-0-					210
06	7740	X	7172	-0-	-568	-0-	807	1	6365	2	N	-0-					210
07	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	888	1	6424	2	N	-0-					210
08	8990	X	7203	-0-	-1787	-0-	454	1	6749	2	N	-0-					210
09	8700	X	6822	-0-	-1878	-0-	403	1	6419	2	N	-0-					210
10	8990	X	6998	-0-	-1992	-0-	288	1	6710	2	N	-0-					210
11	7170	X	6686	-0-	-484	-0-	470	1	6216	2	N	-0-					210
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 81,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					40
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					40
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					40
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					40
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					40
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	75	2	N	-0-					40
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					40
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					40
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

01	54435 X	54435	-0-	-0-	-0-	53566	2	869	9	N	790	760	1			404
02	47632 X	47632	-0-	-0-	-0-	46878	2	754	9	N	685	954	1			135
03	48980 X	43061	-0-	-5919	-0-	42445	2	616	9	N	560	379	1			316
04	47400 X	43770	-0-	-3630	-0-	43108	2	662	9	N	602	764	1			154
05	48980 X	43284	-0-	-5696	-0-	42675	2	609	9	N	554					708
06	47400 X	38976	-0-	-8424	-0-	38495	2	481	9	N	437	943	1			202
07	48980 X	37445	-0-	-11535	-0-	36951	2	494	9	N	449	189	1			462
08	45229 X	29910	-0-	-15319	-0-	29416	2	494	9	N	449	716	1			195
09	43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					N	NO RPT					195
10	43276 X	NO RPT	-0-	-43276	-0-					N	NO RPT					195
*11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT					195
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 338,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	1168	1	989	2	N	-0-					90
02	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	520	1	887	2	N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					90
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11037

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6285	2	585	9	N	532	547	1			205
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5676	2	536	9	N	487	537	1			155
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6322	2	564	9	N	513	361	1			307
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6188	2	502	9	N	456					763
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6518	2	485	9	N	441					1204
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6316	2	501	9	N	455					1659
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6410	2	529	9	N	481					2140
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7288	2	523	9	N	475	2420	1			195
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5743	2	505	9	N	459	550	1			104
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	5880	2	571	9	N	519	368	1			255
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5561	2	527	9	N	479	534	1			200
*12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5531	2	536	9	N	487	540	1			147

TOTAL GAS PROD: 80,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	50	-0-	-2988	-0-	18	1	32	3	N	-0-	171	1			38
02	2842	#	52	-0-	-2790	-0-	52	3			N	-0-					38
03	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					38
04	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					N	7					45
05	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					45
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					45
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					45
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					45
11	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					45
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2020

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					58
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					58
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					58
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	N	9					67
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					67
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6					73
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7					80
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	N	13					93
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	1282	-0-	1282	1282	1280	2	2	9	N	2			60
07	14B2 EXT	3182	-0-	3182	4464	3125	2	57	9	N	52			112
08	14B DENY	1597	-0-	1597	6061	1573	2	24	9	N	22			134
09	14B DENY	1460	-0-	1460	7521	1443	2	17	9	N	15			149
10	14B DENY	1343	-0-	1343	8864	1315	2	28	9	N	25			174
11	14B DENY	1247	-0-	1247	10111	1234	2	13	9	N	12			186
12	14B DENY	1537	-0-	1537	11648	1526	2	11	9	N	10			196

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	664	2	33	9	N	30					95
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	998	2	39	9	N	35	79	1			51
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					61
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	N	12					73
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	2	15	9	N	14					87
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	N	6					93
08	1023	N	831	-0-	-192	-0-	812	2	19	9	N	17	58	0			52
09	990	N	649	-0-	-341	-0-	649	2			N	-0-					52
10	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					52
11	810	N	113	-0-	-697	-0-	113	2			N	-0-					52
12	682	N	165	-0-	-517	-0-	165	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

01	961	N	185	-0-	-776	-0-	182	2	3	9	N	3					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					203
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6	159	1			50
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12					62
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					72
07	620	N	90	-0-	-530	-0-	89	2	1	9	N	1					73
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					75
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	139	2	3	9	N	3					78
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					82
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					81
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	N	1	2	1			201
							1	9									
02	377	N	122	-0-	-255	-0-	122	1			N	-0-					201
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	21	1	165	3	N	-0-	2	1			199
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	20	1	151	3	N	-0-					199
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-					199
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	27	1	124	3	N	-0-	2	1			197
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	3	N	-0-					197
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	16	1	29	3	N	-0-					197
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	4	1	38	3	N	-0-					197
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					197
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					197
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	223	3	N	1	1	1			79
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					79
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			78
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					78
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	95	1	434	3	N	1					79
							1	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-	1	1			78
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-					78
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					78
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	161	3	11	9	N	10					88
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					88
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	383	1	2474	3	N	9	18	1			212
							10	9									
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2749	1	10	9	N	9					221
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	359	1	2854	3	N	8	18	1			211
							9	9									
04	3300	X	2845	-0-	-455	-0-	325	1	2506	3	N	13					224
							14	9									
05	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	471	1	2139	3	N	4					228
							4	9									
06	3120	X	2545	-0-	-575	-0-	448	1	2093	3	N	4	18	1			214
							4	9									
07	3224	X	770	-0-	-2454	-0-	20	1	748	3	N	2					216
							2	9									
08	3224	X	358	-0-	-2866	-0-	131	1	227	3	N	-0-					216
09	2850	X	1440	-0-	-1410	-0-	129	1	1311	3	N	-0-					216
10	2635	X	1546	-0-	-1089	-0-	1546	3			N	-0-					216
11	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	38	1	1471	3	N	-0-					216
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 22,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	277	1	1791	3	N	11	9	1			239
							12	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1904	1	14	9	N	13					252
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	219	1	1748	3	N	13	9	1			256
							14	9									
04	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	201	1	1547	3	N	17					273
							19	9									
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	334	1	1520	3	N	3					276
							3	9									
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	335	1	1566	3	N	3	9	1			270
							3	9									
07	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	16	1	609	3	N	3					273
							3	9									
08	1860	N	222	-0-	-1638	-0-	81	1	141	3	N	-0-					273
09	1890	N	869	-0-	-1021	-0-	78	1	789	3	N	2					275
							2	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					275
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	3	N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	3268	1	21128	3	N	215	334	1			700
							237	9									
02	22997	X	22492	-0-	-505	-0-	22235	1	257	9	N	234	179	1			755
03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	2677	1	21310	3	N	159	327	1			587
							175	9									
04	23850	X	22324	-0-	-1526	-0-	2541	1	19599	3	N	167	169	1			585
							184	9									
05	24645	X	23302	-0-	-1343	-0-	4167	1	18944	3	N	174					759
							191	9									
06	23850	X	20576	-0-	-3274	-0-	3607	1	16848	3	N	110	331	1			538
							121	9									
07	24149	X	4688	-0-	-19461	-0-	123	1	4529	3	N	33					571
							36	9									
08	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					N	-0-					571
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					571
10	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					571
11	20580	X	-0-	-0-	-20580	-0-					N	-0-					571
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					571

TOTAL GAS PROD: 142,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	450	1	2910	3	N	-0-					82
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					82
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					82
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					82
05	3937	X	12	-0-	-3925	-0-	2	1	10	3	N	-0-					82
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-			1
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	1			N	-0-			1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-			1
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	12	1	90	3	N	-0-			1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	N	-0-			1
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	19	1	88	3	N	-0-			1
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			1
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2020 - P/A 06/11/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

01	5425	#	4162	-0-	-1263	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	5075	#	3633	-0-	-1442	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	5394	#	3724	-0-	-1670	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	5220	#	3275	-0-	-1945	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	5115	#	3169	-0-	-1946	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	4020	#	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3875	#	2920	-0-	-955	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	3945	R	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3270	#	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3810	#	3212	-0-	-598	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3937	#	3108	-0-	-829	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

01	5332	#	4713	-0-	-619	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	5017	#	3912	-0-	-1105	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5363	#	3866	-0-	-1497	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	5190	#	2741	-0-	-2449	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	5115	#	2712	-0-	-2403	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	4560	#	3858	-0-	-702	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4185	#	3619	-0-	-566	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	4112	R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3870	#	3670	-0-	-200	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	4953	R	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	5511	R	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
*12	6235		6202	-0-	-33	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					56
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					56
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					56
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					56
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	6	-0-	-25	-0-					N	-0-					14
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					14
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	2	99			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					2
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	12	5			2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					2
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					2
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					2
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) //CONT.// 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	25	-0-	-316	-0-				Y	-0-			86
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	2		Y	-0-			86
03	DLQ G-10	20	-0-	20	140	20	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	210	70	2		Y	-0-	4	99	-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	370	160	2		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	104	-0-	104	474	104	2		Y	-0-	82	5	4
07	DLQ G-10	150	-0-	150	624	150	2		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	250	-0-	250	874	250	2		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	100	-0-	100	974	100	2		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	40	-0-	40	1014	40	2		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	30	-0-	30	1044	30	2		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1044				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	41	-0-	41	41	40	1	1	9	N	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	101	-0-	101	142	101	1			N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-
04	142	R	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23372		22722	-0-	-650	-0-	21981	2	741	9	N	674	569	1	353
02	27920		24284	-0-	-3636	-0-	23582	2	702	9	N	638	703	1	288
03	21886	#	20875	-0-	-1011	-0-	20196	2	679	9	N	617	570	1	335
04	21360		19672	-0-	-1688	-0-	19088	2	584	9	N	531	760	1	106
05	22072		21148	-0-	-924	-0-	20440	2	708	9	N	644			750
06	21360		10380	-0-	-10980	-0-	10014	2	366	9	N	333			1083
07	22072		19809	-0-	-2263	-0-	19121	2	688	9	N	625	1140	1	568
08	21142	#	20805	-0-	-337	-0-	20308	2	497	9	N	452	930	1	90
09	20460	#	15936	-0-	-4524	-0-	15302	2	634	9	N	576	380	1	286
10	21142	#	16817	-0-	-4325	-0-	16250	2	567	9	N	515	560	1	241
11	20130	#	16792	-0-	-3338	-0-	16321	2	471	9	N	428	344	1	325
12	20801	#	17102	-0-	-3699	-0-	16563	2	539	9	N	490	570	1	245

TOTAL GAS PROD: 226,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,523

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			44
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			44
03	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-			44
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2			N	-0-			44
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			44
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	247	2	15	9	Y	14					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	7					69
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					70
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	#	4607	-0-	-384	-0-	52	1	4511	2	N	40	5	1			173
							44	9									
02	4640	#	4127	-0-	-513	-0-	48	1	4034	2	N	41	188	1			26
							45	9									
03	4960	#	4393	-0-	-567	-0-	52	1	4298	2	N	39	6	1			59
							43	9									
04	4800	#	4113	-0-	-687	-0-	49	1	4029	2	N	32					91
							35	9									
05	4650	#	4168	-0-	-482	-0-	50	1	4087	2	N	28	11	1			108
							31	9									
06	4470	#	2925	-0-	-1545	-0-	38	1	2863	2	N	22					130
							24	9									
07	4402	#	3867	-0-	-535	-0-	49	1	3786	2	N	29	6	1			153
							32	9									
08	4402	#	3721	-0-	-681	-0-	50	1	3629	2	N	38	187	1			4
							42	9									
09	4110	#	3515	-0-	-595	-0-	48	1	3447	2	N	18					22
							20	9									
10	4154	#	3652	-0-	-502	-0-	48	1	3563	2	N	37	7	1			52
							41	9									
11	3750	#	3353	-0-	-397	-0-	49	1	3270	2	N	31	7	1			76
							34	9									
12	3875	#	3483	-0-	-392	-0-	50	1	3392	2	N	37	13	1			100
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 45,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) //CONT.// 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	758	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2333	-0-	-219	-0-	543	1	1790	2	Y	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	576	1	2106	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	1936	-0-	-794	-0-	383	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	525	1	2018	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	550	1	1892	2	Y	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	362	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	435	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	560	1	1931	2	Y	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	103	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	114	1	2369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
10	1622	X	-0-	-0-	-1622	-0-					N	-0-	25	7			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	806	N	720	-0-	-86	-0-	193	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	584	-0-	-199	-0-	136	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	159	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	108	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	102	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	117	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	121	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	179	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	150	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	408	-0-	-222	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	340	-0-	-559	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	1169	1	3193	2	Y	54					109
							59	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1282	1	4226	2	Y	36					145
							40	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1277	1	4667	2	Y	39					184
							43	9									
04	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	843	1	3415	2	Y	37	182	1			39
							41	9									
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1338	1	5147	2	Y	40					79
							44	9									
06	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	1189	1	4093	2	Y	30					109
							33	9									
07	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	1109	1	4143	2	Y	41					150
							45	9									
08	5797	X	3398	-0-	-2399	-0-	631	1	2741	2	Y	24					174
							26	9									
09	5610	X	3903	-0-	-1707	-0-	789	1	3083	2	Y	28					202
							31	9									
10	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	1286	1	4436	2	Y	39	179	1			62
							43	9									
11	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	212	1	4335	2	Y	47					109
							52	9									
12	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	238	1	4966	2	Y	41					150
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 60,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					356
02	319	N	66	-0-	-253 B	-0-	66	2			N	-0-					356
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	86	-0-	-348 B	-0-	86	2			N	-0-	87	1			269
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					269
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	625	2	6	9	N	5					274
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					274
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					274
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					274
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					274
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	690	-0-	-1136 B	-0-	690	2			N	-0-					64
02	725		635	-0-	-90 B	-90	635	2			N	-0-					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90																	
03	775		832	-0-	57 B	-33	832	2			N	-0-					64
04	745		1337	-0-	592 B	559	1337	2			N	-0-					64
05	592		642	-0-	50 B	609	625	2	17	9	N	15					79
06	745		-0-	-0-	-745 B	-136					N	-0-					79
07	775		-0-	-0-	-775 B	-911					N	-0-					79
08	775		-0-	-0-	-775 B	-1686					N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1686																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1686					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1686					N	-0-					79
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1686					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1686					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2100	2	13	9	N	12					37
02	2117	N	717	-0-	-1400	-0-	716	2	1	9	N	1					38
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2148	2	18	9	N	16					54
04	2040	N	209	-0-	-1831	-0-	209	2			N	-0-					54
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2597	2	8	9	N	7					61
06	2100	N	114	-0-	-1986	-0-	114	2			N	-0-					61
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4					65
08	2263	N	218	-0-	-2045	-0-	218	2			N	-0-					65
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	N	6					71
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					71
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9	N	3					74
12	2263	N	1550	-0-	-713	-0-	1547	2	3	9	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	682	N	14	-0-	-668	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	296	3	9	9	N	8					60
02	435	N	308	-0-	-127	-0-	289	3	19	9	N	17					77
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	258	3	17	9	N	15					92
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	N	13					105
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	243	3	19	9	N	17					122
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	3	11	9	N	10					132
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2					134
08	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					134
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	223	2	8	9	N	7					141
10	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					141
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					141
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	N	28	157	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					14
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-					14
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4642	-0-	-1310	-0-	4440	2	202	9	Y	184					359
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5317	2	140	9	Y	127	160	1			326
03	5642	X	3153	-0-	-2489	-0-	3011	2	142	9	Y	129	180	1			275
04	5460	X	3347	-0-	-2113	-0-	3174	2	173	9	Y	157	178	1			254
05	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5133	2	134	9	Y	122					376
06	5640	X	3996	-0-	-1644	-0-	3823	2	173	9	Y	157	180	1			353
07	5828	X	4535	-0-	-1293	-0-	4401	2	134	9	Y	122	332	1			143
08	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	3726	2	151	9	Y	137					280
09	5100	X	4342	-0-	-758	-0-	4218	2	124	9	Y	113	180	1			213
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5783	2	161	9	Y	146	173	1			186
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5496	2	191	9	Y	174	174	1			186
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5399	2	183	9	Y	166	179	1			173

TOTAL GAS PROD: 55,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	200	1	1578	2	N	12					80
							13	9									
02	2552	X	1903	-0-	-649	-0-	270	1	1624	2	N	8					88
							9	9									
03	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	310	1	2045	2	N	13					101
							14	9									
04	2640	X	1488	-0-	-1152	-0-	280	1	1193	2	N	14					115
							15	9									
05	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	300	1	1053	2	N	17					132
							19	9									
06	2280	X	1222	-0-	-1058	-0-	290	1	918	2	N	13					145
							14	9									
07	2356	X	1393	-0-	-963	-0-	310	1	1071	2	N	11					156
							12	9									
08	2356	X	1432	-0-	-924	-0-	310	1	1103	2	N	17					173
							19	9									
09	1500	X	1186	-0-	-314	-0-	280	1	889	2	N	15					188
							17	9									
10	1395	X	956	-0-	-439	-0-	240	1	702	2	N	13					201
							14	9									
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	N	16					217
							18	9									
12	1426	X	701	-0-	-725	-0-	200	1	484	2	N	15					232
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					37
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					37
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					37
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					37
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37
08	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					37
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					37
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					37
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					37
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	2	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10919	3	114	9	N	104	179	1			82
02	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10413	3	98	9	N	89					171
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11017	3	108	9	N	98	180	1			89
04	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12300	3	110	9	N	100	149	1			40
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12031	3	111	9	N	101					141
06	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10820	3	84	9	N	76	178	1			39
07	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10785	3	96	9	N	87					126
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11372	2	107	9	N	97					223
09	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10454	2	230	9	N	209	333	1			99
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11034	2	92	9	N	84					183
11	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10155	2	380	9	N	345	432	1			96
*12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	9862	2	284	9	N	258	162	1			192

TOTAL GAS PROD: 132,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

01	2389	X	2389	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	55	9	N	50				234
02	2108	X	2108	-0-	-0-	B	-0-	2034	2	74	9	N	67	181	1		120
03	2278	X	2278	-0-	-0-	B	-0-	2223	2	55	9	N	50				170
04	2310	X	2173	-0-	-137	B	-0-	2115	2	58	9	N	53	178	1		45
05	2387	X	2223	-0-	-164	B	-0-	2147	2	76	9	N	69				114
06	2408	X	2408	-0-	-0-	B	-0-	2355	2	53	9	N	48				162
07	2315	X	2315	-0-	-0-	B	-0-	2258	2	57	9	N	52				214
08	2263	X	2093	-0-	-170	B	-0-	2093	2			N	-0-	156	1		58
09	2415	X	2415	-0-	-0-	B	-0-	2353	2	62	9	N	56				114
10	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	2494	2	61	9	N	55				169
11	2400	X	2385	-0-	-15	B	-0-	2301	2	84	9	N	76	173	1		72
*12	2616	X	2616	-0-	-0-	B	-0-	2566	2	50	9	N	45				117

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1737	-0-	-92 B	-0-	1631	2	106	9	N	96					237
02	1740	N	751	-0-	-989 B	-0-	703	2	48	9	N	44					281
03	1829	N	1725	-0-	-104 B	-0-	1669	2	56	9	N	51	162	1			170
04	1680	N	1447	-0-	-233 B	-0-	1372	2	75	9	N	68					238
05	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1692	2	46	9	N	42					280
06	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1644	2	84	9	N	76	178	1			178
07	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1667	2	73	9	N	66					244
08	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1642	2	64	9	N	58					302
09	1740	N	1486	-0-	-254 B	-0-	1408	2	78	9	N	71	173	1			200
10	1736	N	1709	-0-	-27 B	-0-	1648	2	61	9	N	55					255
11	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1701	2	57	9	N	52					307
*12	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1648	2	75	9	N	68	177	1			198

TOTAL GAS PROD: 19,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	5890	X	4430	-0-	-1460 B	-0-	4289	2	141	9	N	128	184	1			189
02	5510	X	1753	-0-	-3757 B	-0-	1443	2	310	9	N	282	362	1			109
03	5715	X	5715	-0-	-0- B	-0-	5404	2	311	9	N	283	365	1			27
04	5130	X	3846	-0-	-1284 B	-0-	3624	2	222	9	N	202	168	1			61
05	4495	X	1966	-0-	-2529 B	-0-	1750	2	216	9	N	196					257
06	5520	X	5326	-0-	-194 B	-0-	5076	2	250	9	N	227	343	1			141
07	5704	X	4037	-0-	-1667 B	-0-	3794	2	243	9	N	221	181	1			181
08	5704	X	4847	-0-	-857 B	-0-	4575	2	272	9	N	247	186	1			242
09	5340	X	4523	-0-	-817 B	-0-	4241	2	282	9	N	256	359	1			139
10	5518	X	4918	-0-	-600 B	-0-	4658	2	260	9	N	236	168	1			207
11	5340	X	4632	-0-	-708 B	-0-	4411	2	221	9	N	201	344	1			64
12	4836	X	1442	-0-	-3394 B	-0-	1201	2	241	9	N	219	179	1			104

TOTAL GAS PROD: 47,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

01	2294	N	1764	-0-	-530 B	-0-	1542	2	222	9	N	202	168	1			157
02	1740	N	625	-0-	-1115 B	-0-	541	2	84	9	N	76					233
03	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1779	2	180	9	N	164	327	1			70
04	1710	N	1575	-0-	-135 B	-0-	1270	2	305	9	N	277	280	1			67
05	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1753	2	156	9	N	142					209
06	1890	N	1798	-0-	-92 B	-0-	1638	2	160	9	N	145	174	1			180
07	1643	N	1499	-0-	-144 B	-0-	1345	2	154	9	N	140	154	1			166
08	1643	N	1352	-0-	-291 B	-0-	1282	2	70	9	N	64					230
09	1800	N	1430	-0-	-370 B	-0-	1240	2	190	9	N	173	165	1			238
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1379	2	142	9	N	129	274	1			93
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1259	2	211	9	N	192	138	1			147
*12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1447	2	244	9	N	222	289	1			80

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					15
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					15
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					15
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					15
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					15
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					15
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					15
08	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					15
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	252	2	21	9	N	19					34
10	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					34
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	297	2	11	9	N	10	3	1			41

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2674	-0-	-147	B	-0-	2626	2	48	9	N	44					299
02	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	2717	2	52	9	N	47					346
03	3131	X	2803	-0-	-328	B	-0-	2717	2	86	9	N	78	169	1			255
04	3030	X	2028	-0-	-1002	B	-0-	2024	2	4	9	N	4					259
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	B	-0-					N	40					299
06	2997	X	2997	-0-	-0-	B	-0-	2946	2	51	9	N	46					345
07	2945	X	2602	-0-	-343	B	-0-	2596	2	6	9	N	5					350
08	2892	X	2892	-0-	-0-	B	-0-	2891	2	1	9	N	1	177	1			174
09	3000	X	2415	-0-	-585	B	-0-	2414	2	1	9	N	1					175
10	3100	X	2586	-0-	-514	B	-0-	2522	2	64	9	N	58	173	1			60
*11	3000	X	2635	-0-	-365	B	-0-	2600	2	35	9	N	32					92
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 26,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1502	-0-	-48	B	-0-	1502	2			N	-0-					114
02	1508	N	1462	-0-	-46	B	-0-	1462	2			N	-0-					114
03	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	2			N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					114
05	1550	N	1092	-0-	-458	B	-0-	1092	2			N	-0-					114
06	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-					114
07	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-					114
08	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2			N	-0-					114
09	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	2			N	-0-					114
10	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2			N	-0-					114
11	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2			N	-0-					114
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11751	-0-	-1424	B	-0-	1543	1	9860	2	N	316	183	1			315
								348	9									
02	12528	X	11706	-0-	-822	B	-0-	11303	2	403	9	N	366	377	1			304
03	13392	X	11949	-0-	-1443	B	-0-	11624	2	325	9	N	295	357	1			242
04	12960	X	10823	-0-	-2137	B	-0-	1226	1	9277	2	N	291	356	1			177
								320	9									
05	12524	X	11247	-0-	-1277	B	-0-	1062	1	9842	2	N	312	194	1			295
								343	9									
06	12120	X	2523	-0-	-9597	B	-0-	325	1	2118	2	N	73	195	1			173
								80	9									
07	14727	X	14727	-0-	-0-	B	-0-	14296	2	431	9	N	392	197	1			368
08	13805	X	13805	-0-	-0-	B	-0-	768	1	12642	2	N	359	353	1			374
								395	9									
09	13310	X	13310	-0-	-0-	B	-0-	2090	1	10829	2	N	355	344	1			385
								391	9									
10	13818	X	13818	-0-	-0-	B	-0-	2189	1	11229	2	N	364	370	1			379
								400	9									
11	13320	X	12475	-0-	-845	B	-0-	1244	1	10860	2	N	337	358	1			358
								371	9									
12	13764	X	12610	-0-	-1154	B	-0-	2210	1	9986	2	N	376	355	1			379
								414	9									

TOTAL GAS PROD: 140,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,836

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3384	-0-		-894	B	-0-	415 175	1 9	2794	2	N	159	190	1			160
02	4698	X	3192	-0-		-1506	B	-0-	3023	2	169	9	N	154	192	1			122
03	5022	X	2520	-0-		-2502	B	-0-	2356	2	164	9	N	149	169	1			102
04	4860	X	2429	-0-		-2431	B	-0-	199 138	1 9	2092	2	N	125					227
05	4402	X	2900	-0-		-1502	B	-0-	315 165	1 9	2420	2	N	150	188	1			189
06	3300	X	3065	-0-		-235	B	-0-	275 156	1 9	2634	2	N	142	197	1			134
07	3726	X	3726	-0-		-0-	B	-0-	3564	2	162	9	N	147	182	1			99
08	3247	X	3247	-0-		-0-	B	-0-	126 145	1 9	2976	2	N	132					231
09	3783	X	3783	-0-		-0-	B	-0-	550 158	1 9	3075	2	N	144	187	1			188
10	3720	X	3534	-0-		-186	B	-0-	526 147	1 9	2861	2	N	134	193	1			129
11	3600	X	2305	-0-		-1295	B	-0-	200 140	1 9	1965	2	N	127					256
12	3906	X	2920	-0-		-986	B	-0-	437 144	1 9	2339	2	N	131	181	1			206

TOTAL GAS PROD: 37,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					55
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					55
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					87
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					87
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					87
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	75	2	7	9	N	6					110
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					113
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	N	1					114
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					115
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	9	N	2					117
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					120
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	N	3					123
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					124
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					128
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	2	13	9	N	12	91	1			49
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15					64
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9	9	N	8					72

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					62
02	435	N	418	-0-	-17	-0-	412	2	6	9	N	5					67
03	558	N	218	-0-	-340	-0-	201	2	17	9	N	15					82
04	780	N	236	-0-	-544	-0-	236	2			N	-0-					82
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	82	2	13	9	N	12					94
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					94
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	65	2	6	9	N	5					99
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10					109
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	N	12					121
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	88	1			33
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (WILCOX 8,800) 36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
02	58	N	54	-0-	-4 B	-0-	54	2			N	-0-					37
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					37
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					37
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					37
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					37
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
*10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
*11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	327	-0-	-2711	-0-	270	2	57	9	N	52					139
02	2668	#	2156	-0-	-512	-0-	2099	2	57	9	N	52					191
03	2356	#	1695	-0-	-661	-0-	1660	2	35	9	N	32	172	1			51
04	1260	#	165	-0-	-1095	-0-	165	2			N	-0-					51
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					51
06	2220	#	18	-0-	-2202	-0-	12	2	6	9	N	5					56
07	2294	#	1367	-0-	-927	-0-	1301	2	66	9	N	60					116
08	5282		4966	-0-	-316	-0-	4864	2	102	9	N	93	98	1			111
09	6112		5306	-0-	-806	-0-	5243	2	63	9	N	57					168
10	2835	R	2835	-0-	-0-	-0-	2794	2	41	9	N	37	167	1			38
11	4500		2771	-0-	-1729	-0-	2728	2	43	9	N	39					77
12	4650		1772	-0-	-2878	-0-	1731	2	41	9	N	37					114

TOTAL GAS PROD: 23,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	43	1	76	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
09	14B DENY	69	-0-	69	142	47	1	22	2	N	-0-					-0-
10	14B DENY	129	-0-	129	271	60	1	69	2	N	-0-					-0-
11	14B DENY	105	-0-	105	376	83	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	386 N	10	-0-	-376	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	469	-0-	-306	-0-	401	1	68	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	425	1	335	2	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	453	1	540	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-					-0-
05	775	N	219	-0-	-556	-0-	52	1	167	2	N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	245	1	488	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	96	1	79	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	742	1	351	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	413	1	480	2	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	256	1	66	2	N	-0-					-0-
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	123	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		101	-0-	101	101	86	1	15	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		1361	-0-	1361	1462	761	1	600	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1374	-0-	1374	2836	627	1	747	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1303	-0-	1303	4139	473	1	830	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2127	-0-	2127	6266	505	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	7250		1944	-0-	-5306	960	648	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	2677	N	1717	-0-	-960	-0-	827	1	890	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1090	1	895	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1183	1	561	2	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	891	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	201	1	52	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	39	-0-	-1759	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

01	434	X	367	-0-	-67	B	-0-	367	1			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	B	-0-	406	1			N	-0-					-0-
03	434	X	209	-0-	-225	B	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	420	X	68	-0-	-352	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	3	-0-	-431	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	217	X	53	-0-	-164	B	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3206 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2020 - WELL PLUGGED 9/28/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	988	1	1733	2	N	-0-					109
05	3100	N	11184	-0-	8084	8084	2659	1	8525	2	N	-0-					109
06	3000	N	6729	-0-	3729	11813	2244	1	4485	2	N	-0-					109
07	3100	N	4683	-0-	1583	13396	2258	1	2425	2	N	-0-					109
08	2821		2745	-0-	-76	13320	1508	1	1237	2	N	-0-					109
09	2730		1444	-0-	-1286	12034	980	1	464	2	N	-0-					109
10	2821		1536	-0-	-1285	10749	711	1	825	2	N	-0-					109
11	2730		42	-0-	-2688	8061	33	1	9	2	N	-0-					109
12	2821		-0-	-0-	-2821	5240					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	258	-0-	-455	-0-	220	1	38	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	473	1	372	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	483	1	575	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	424	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	354	1	706	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	90	1	97	2	N	-0-					-0-
08	899	N	458	-0-	-441	-0-	252	1	206	2	N	-0-					-0-
09	870	N	27	-0-	-843	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	117	1	30	2	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	825	-0-	-353	-0-	661	1	113	2	N	46					112
							51	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	491	1	387	2	N	47					159
							52	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	456	1	544	2	N	37					196
							41	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	514	1	902	2	N	41	158	1			79
							45	9									
05	992	N	406	-0-	-586	-0-	95	1	303	2	N	7					86
							8	9									
06	1020	N	197	-0-	-823	-0-	65	1	130	2	N	2					88
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					88
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	1306	1	1515	2	N	13					101
							14	9									
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2359	1	611	2	N	18					119
							20	9									
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	512	1	43	2	N	7					126
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677		3001	-0-	-676	-0-	311 25	1 9	2665	2	N	23					108
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	297 22	1 9	2439	2	N	20					128
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	360 21	1 9	2537	2	N	19					147
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	2325	2	N	3					150
05	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-	271 2	1 9	931	2	N	2					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					152
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	#	800	-0-	-5741	-0-	683	1	117	2	N	-0-					185
02	6119		857	-0-	-5262	-0-	475	1	374	2	N	7					192
							8	9									
03	6541		904	-0-	-5637	-0-	412	1	492	2	N	-0-					192
04	2430	#	1105	-0-	-1325	-0-	401	1	704	2	N	-0-					192
05	1426	#	1121	-0-	-305	-0-	266	1	855	2	N	-0-					192
06	900	#	752	-0-	-148	-0-	251	1	501	2	N	-0-					192
07	958	R	958	-0-	-0-	-0-	462	1	496	2	N	-0-					192
08	1147	#	906	-0-	-241	-0-	498	1	408	2	N	-0-					192
09	1110	#	725	-0-	-385	-0-	491	1	232	2	N	2					194
							2	9									
10	1116	#	727	-0-	-389	-0-	336	1	391	2	N	-0-					194
11	930	#	370	-0-	-560	-0-	294	1	76	2	N	-0-					194
12	961	#	162	-0-	-799	-0-	150	1	12	2	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	178	1	164	2	Y	7					515
							8	9									
02	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	18	8	1			525
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			526
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	201	1	202	2	Y	2					528
							2	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	84	1	101	2	Y	2					530
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	105	2	Y	2					532
							2	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	180	1	196	2	Y	-0-					532
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	180	1	196	2	Y	-0-					532
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	174	1	196	2	Y	-0-					532
10	3100	N	3144	-0-	44	44	1649	1	1495	2	Y	-0-					532
*11	3000	N	6308	-0-	3308	3352	3104	1	3204	2	Y	-0-					532
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	2980					Y	NO RPT					532

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
02	2900	N	2982	-0-	82	82	1373	1	1609	2	N	-0-					59
03	3064	N	2982	-0-	-82	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	1					60
							1	9									
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	2					62
							2	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					62
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					62
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					62
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					62
*10	3069	X	1766	-0-	-1303	-0-	1373	1	393	2	N	-0-					62
11	2880	N	2237	-0-	-643	-0-	1373	1	864	2	N	-0-					62
12	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	943	-0-	-638	-0-	473	1	434	2	Y	33					766
							36	9									
02	2320	X	2051	-0-	-269	-0-	975	1	1043	2	Y	30	18	1			778
							33	9									
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	1159	1	1211	2	Y	33	28	1			783
							36	9									
04	1920	X	24	-0-	-1896	-0-	11	1	11	2	Y	2					785
							2	9									
05	1984	X	202	-0-	-1782	-0-	91	1	109	2	Y	2					787
							2	9									
06	2130	X	105	-0-	-2025	-0-	51	1	52	2	Y	2					789
							2	9									
07	2418	X	799	-0-	-1619	-0-	382	1	417	2	Y	-0-					789
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	382	1	417	2	Y	-0-					789
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	370	1	417	2	Y	-0-					789
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	317	1	288	2	Y	-0-					789
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	655	1	676	2	Y	-0-					789
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					789

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	176	1	162	2	Y	10					293
							11	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	360	1	386	2	Y	13	6	1			300
							14	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	429	1	448	2	Y	6	5	1			301
							7	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	86	1	86	2	Y	3					304
							3	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	69	1	83	2	Y	2					306
							2	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	2					308
							2	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-					308
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-					308
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	-0-					308
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	131	1	118	2	Y	-0-					308
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	231	1	239	2	Y	-0-					308
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	702	1	461	2	Y	34	25	1			1180
							37	9									
02	2030	X	1174	-0-	-856	-0-	702	1	435	2	Y	34	25	1			1189
							37	9									
03	2170	X	1244	-0-	-926	-0-	702	1	505	2	Y	34	25	1			1198
							37	9									
04	1890	X	1761	-0-	-129	-0-	702	1	1022	2	Y	34	25	1			1207
							37	9									
05	1767	X	1573	-0-	-194	-0-	702	1	834	2	Y	34	25	1			1216
							37	9									
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	702	1	1055	2	Y	34	25	1			1225
							37	9									
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	25	1			1234
							37	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34					1268
							37	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34					1302
							37	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	702	1	310	2	Y	34					1336
							37	9									
11	1890	N	739	-0-	-1151	-0-	702	1	37	9	Y	34					1370
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1370

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			828
							29	9									
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			803
							29	9									
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			778
							29	9									
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			753
							29	9									
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			728
							29	9									
06	5400	X	5221	-0-	-179	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			703
							29	9									
07	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			678
							29	9									
08	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26					704
							29	9									
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26					730
							29	9									
*10	5394	X	4300	-0-	-1094	-0-	2391	1	1880	2	Y	26					756
							29	9									
11	5220	X	3364	-0-	-1856	-0-	2391	1	944	2	Y	26					782
							29	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					782

TOTAL GAS PROD: 54,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	172	1	158	2	Y	35	25	1			34
							39	9									
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	13	24	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	192	1	194	2	Y	2					35
							2	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	519	1	621	2	Y	1					36
							1	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	267	1	277	2	Y	1					37
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	386	1	421	2	Y	-0-					37
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	386	1	421	2	Y	-0-					37
09	794	X	794	-0-	-0-	-0-	373	1	421	2	Y	-0-					37
*10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	999	1	905	2	Y	-0-	20	1			17
*11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	539	1	556	2	Y	30	47	1			-0-
							33	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			16
							37	9									
03	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			12
							37	9									
04	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			8
							37	9									
05	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
06	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1			-0-
							37	9									
07	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	1137	1	1332	2	Y	42	38	1			4
							46	9									
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	183	183	1			4
							201	9									
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	183					187
							201	9									
*10	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	1137	1	1262	2	Y	183	148	1			222
							201	9									
11	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	1137	1	946	2	Y	183	111	1			294
							201	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 27,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	287	-0-	-1387	-0-	140	1	139	2	Y	7					265
							8	9									
02	870	X	581	-0-	-289	-0-	284	1	283	2	Y	13	6	1			272
							14	9									
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	330	1	329	2	Y	8	7	1			273
							9	9									
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	476	1	475	2	Y	5					278
							6	9									
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	2022	1	2022	2	Y	6					284
							7	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	613	1	613	2	Y	6					290
							7	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	508	1	507	2	Y	-0-					290
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	2	Y	-0-					290
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	2	Y	-0-					290
*10	1860	X	1012	-0-	-848	-0-	507	1	505	2	Y	-0-					290
*11	1230	X	843	-0-	-387	-0-	507	1	336	2	Y	-0-					290
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 12,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1					235
							1	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	3	2	1			236
							3	9									
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	4	4	1			236
							4	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1					237
							1	9									
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1					238
							1	9									
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1					239
							1	9									
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					239
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					239
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					239
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	111	1	129	2	Y	-0-					239
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	111	1	157	2	Y	-0-					239
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	621	1	2474	2	N	-0-					150
02	3103	X	2989	-0-	-114	-0-	580	1	2366	2	N	39					189
							43	9									
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	621	1	2500	2	N	58	183	1			64
							64	9									
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	600	1	2375	2	N	-0-					64
05	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	621	1	2409	2	N	-0-					64
06	3090	X	2884	-0-	-206	-0-	600	1	2284	2	N	-0-					64
07	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	621	1	2380	2	N	-0-					64
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	621	1	2518	2	N	-0-					64
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	600	1	2523	2	N	-0-					64
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	621	1	2615	2	N	-0-					64
11	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	591	1	2287	2	N	1					65
							1	9									
12	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	621	1	2409	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	Y	1					291
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	46	1	49	2	Y	2	1	1			292
							2	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	2	Y	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					292
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	Y	-0-					292
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-					292
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-					292
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2	Y	-0-					292
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	2	Y	-0-					292
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	125	1	129	2	Y	1					293
							1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	370	1	4788	2	Y	1568	1568	1			-0-
							426	3	1725	9							
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	399	1	4479	2	Y	1543	1543	1			-0-
							396	3	1697	9							
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	404	1	4452	2	Y	1474	1474	1			-0-
							287	3	1621	9							
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	466	1	4385	2	Y	2042	2042	1			-0-
							274	3	2246	9							
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	425	1	4306	2	Y	1694	1694	1			-0-
							269	3	1863	9							
06	6330	X	6094	-0-	-236	-0-	410	1	3669	2	Y	1579	1579	1			-0-
							278	3	1737	9							
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	787	1	3675	2	Y	1669	1669	1			-0-
							285	3	1836	9							
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	818	1	4005	2	Y	1593	1593	1			-0-
							309	3	1752	9							
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	437	1	4165	2	Y	1678	1678	1			-0-
							337	3	1846	9							
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	2616	2616	1			-0-
							385	3	2878	9							
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	305	1	4358	2	Y	1937	1937	1			-0-
							314	3	2131	9							
*12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	297	1	4293	2	Y	2077	2077	1			-0-
							283	3	2285	9							

TOTAL GAS PROD: 84,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,470

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

01	8215	X	6310	-0-	-1905	-0-	1325	1	4915	2	Y	64					78
							70	9									
02	8642	X	6029	-0-	-2613	-0-	1317	1	4637	2	Y	68					146
							75	9									
03	9238	X	3491	-0-	-5747	-0-	1064	1	2405	2	Y	20	106	1			60
							22	9									
04	7050	X	2326	-0-	-4724	-0-	847	1	1319	2	Y	145	91	1			114
							160	9									
05	6448	X	3500	-0-	-2948	-0-	1097	1	2403	2	Y	-0-					114
06	6240	X	3730	-0-	-2510	-0-	1097	1	2633	2	Y	-0-					114
07	6448	X	3516	-0-	-2932	-0-	890	1	2626	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10		6183	-0-	6183	6183	1129	1	5054	2	Y	-0-					114
09	DLQ G-10		6036	-0-	6036	12219	1098	1	4938	2	Y	-0-					114
10	DLQ G-10		5099	-0-	5099	17318	1082	1	4017	2	Y	-0-					114
11	DLQ G-10		3173	-0-	3173	20491	793	1	2380	2	Y	-0-					114
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	20491					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 49,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	775	1	79	2	N	-0-					12
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	725	1	40	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3000	N	3340	-0-	340	340	750	1	2590	2	N	-0-					12
05	3100	N	2881	-0-	-219	121	775	1	2106	2	N	-0-					12
06	2742	N	2621	-0-	-121	-0-	775	1	1846	2	N	-0-					12
07	2319		2229	-0-	-90	-0-	775	1	1454	2	N	-0-					12
08	2877		2508	-0-	-369	-0-	775	1	1733	2	N	-0-					12
09	3060		2565	-0-	-495	-0-	750	1	1815	2	N	-0-					12
10	2139		2043	-0-	-96	-0-	775	1	1268	2	N	-0-					12
11	4040		2356	-0-	-1684	-0-	775	1	1581	2	N	-0-					12
12	0		1243	-0-	1243	1243	775	1	385	2	N	75					87
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	618	1	8050	2	N	612	612	1			-0-
							676	3	673	9							
02	8062	X	6776	-0-	-1286	-0-	478	1	5372	2	N	424	424	1			-0-
							460	3	466	9							
03	8618	X	7550	-0-	-1068	-0-	555	1	6132	2	N	437	437	1			-0-
							382	3	481	9							
04	8340	X	4893	-0-	-3447	-0-	408	1	3853	2	N	363	363	1			-0-
							233	3	399	9							
05	8618	X	4665	-0-	-3953	-0-	369	1	3746	2	N	294	294	1			-0-
							227	3	323	9							
06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	20433	-0-	-7746	-0-	1490	1	18383	2	Y	509	538	1			47
							560	9									
02	23316	X	17397	-0-	-5919	-0-	1379	1	15614	2	Y	367	341	1			73
							404	9									
03	24924	X	12200	-0-	-12724	-0-	1361	1	10447	2	Y	356	372	1			57
							392	9									
04	21510	X	8509	-0-	-13001	-0-	920	1	7324	2	Y	241	188	1			110
							265	9									
05	30557	X	30557	-0-	-0-	-0-	1524	1	28000	2	Y	939					1049
							1033	9									
06	34384	X	34384	-0-	-0-	-0-	1524	1	31960	2	Y	818	1492	1			375
							900	9									
07	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	1816	1	32970	2	Y	1726	1664	1			437
							1899	9									
08	DLQ G-10		33677	-0-	33677	33677	1828	1	30504	2	Y	1223	1488	1			172
							1345	9									
09	DLQ G-10		31298	-0-	31298	64975	1764	1	28359	2	Y	1068	1117	1			123
							1175	9									
10	DLQ G-10		30947	-0-	30947	95922	1599	1	27923	2	Y	1295	1109	1			309
							1425	9									
11	DLQ G-10		23840	-0-	23840	119762	1117	1	21807	2	Y	833	938	1			204
							916	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119762					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 279,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,375

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5463	-0-	-2225	-0-	1548	1	3769	2	Y	133	175	1			161
							146	9									
02	7714	X	5116	-0-	-2598	-0-	1463	1	3510	2	Y	130	158	1			133
							143	9									
03	6882	X	5094	-0-	-1788	-0-	1677	1	3242	2	Y	159	189	1			103
							175	9									
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	2020	1	4646	2	Y	129	137	1			95
							142	9									
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	1514	1	4810	2	Y	86					181
							95	9									
06	5280	X	1705	-0-	-3575	-0-	1514	1	160	2	Y	28					209
							31	9									
07	7037	X	1465	-0-	-5572	-0-	1222	1	243	2	Y	-0-					209
08	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1210	1	111	2	Y	3	174	1			38
							3	9									
09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2494	1170	1			Y	-0-					38
10	DLQ G-10		6022	-0-	6022	8516	1439	1	4441	2	Y	129					167
							142	9									
11	DLQ G-10		15366	-0-	15366	23882	1823	1	13166	2	Y	343	365	1			145
							377	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23882					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 55,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	106	-0-	106	106	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078

01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	2766	1	6427	2	N	-0-					75
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1976	1	4335	2	N	-0-					75
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1288	1	4575	2	N	90	20	1			145
							99	9									
04	5640	X	1959	-0-	-3681	-0-	296	1	1561	2	N	93	196	1			42
							102	9									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1559	1	4584	2	N	125					167
							138	9									
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	2172	1	7797	2	N	15					182
							17	9									
07	5828	X	3834	-0-	-1994	-0-	742	1	3073	2	N	17					199
							19	9									
08	5828	X	2836	-0-	-2992	-0-	500	1	2313	2	N	21					220
							23	9									
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1004	1	5043	2	N	-0-					220
10	5828	X	1607	-0-	-4221	-0-	304	1	1303	2	N	-0-					220
*11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	956	1	7481	2	N	-0-					220
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 62,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	1154	1	2682	2	N	22					184
							24	9									
02	3625	X	2665	-0-	-960	-0-	820	1	1798	2	N	43	120	1			107
							47	9									
03	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	794	1	2823	2	N	234	147	1			194
							257	9									
04	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	581	1	3056	2	N	-0-	50	1			144
05	3875	X	3094	-0-	-781	-0-	785	1	2309	2	N	-0-					144
06	3750	X	2249	-0-	-1501	-0-	488	1	1752	2	N	8					152
							9	9									
07	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	722	1	2985	2	N	77					229
							85	9									
08	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	610	1	2824	2	N	43					272
							47	9									
09	3630	X	826	-0-	-2804	-0-	137	1	688	2	N	1	184	1			89
							1	9									
10	3782	X	2782	-0-	-1000	-0-	520	1	2228	2	N	31					120
							34	9									
*11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	440	1	3442	2	N	77					197
							85	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	15049	-0-	-110	-0-	1009	1	12504	2	Y	391	425	1			58
							1106	3	430	9							
02	14790	X	13634	-0-	-1156	-0-	937	1	11353	2	Y	293	274	1			77
							1022	3	322	9							
03	15810	X	15279	-0-	-531	-0-	984	1	13009	2	Y	385	410	1			52
							862	3	424	9							
04	15300	X	14754	-0-	-546	-0-	952	1	12646	2	Y	320	301	1			71
							804	3	352	9							
05	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	1212	1	13833	2	Y	274	293	1			52
							884	3	301	9							
06	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	1190	1	13528	2	Y	186	154	1			84
							1039	3	205	9							
07	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	1046	1	13804	2	Y	225	250	1			59
							994	3	248	9							
08	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	1061	1	13998	2	Y	143	170	1			32
							1012	3	157	9							
09	15150	X	14998	-0-	-152	-0-	998	1	12714	2	Y	215	216	1			31
							1049	3	237	9							
10	15655	X	15544	-0-	-111	-0-	904	1	13361	2	Y	152	163	1			20
							1112	3	167	9							
11	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	920	1	13095	2	Y	336	269	1			87
							973	3	370	9							
*12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	944	1	13625	2	Y	459	439	1			107
							928	3	505	9							

TOTAL GAS PROD: 185,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,379

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9958	-0-	-1140	-0-	670	1	8303	2	Y	228	248	1			34
							734	3	251	9							
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	654	1	7932	2	Y	243	213	1			64
							714	3	267	9							
03	9889	X	9878	-0-	-11	-0-	639	1	8461	2	Y	219	253	1			30
							537	3	241	9							
04	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	612	1	8160	2	Y	180	170	1			40
							497	3	198	9							
05	9889	X	9565	-0-	-324	-0-	716	1	8187	2	Y	142	155	1			27
							506	3	156	9							
06	9570	X	9060	-0-	-510	-0-	676	1	7711	2	Y	93	78	1			42
							571	3	102	9							
07	9889	X	9310	-0-	-579	-0-	607	1	8023	2	Y	114	126	1			30
							555	3	125	9							
08	9889	X	9315	-0-	-574	-0-	607	1	8026	2	Y	112	117	1			25
							559	3	123	9							
09	9480	X	9346	-0-	-134	-0-	620	1	7926	2	Y	158	160	1			23
							626	3	174	9							
10	9579	X	9114	-0-	-465	-0-	531	1	7861	2	Y	80	92	1			11
							634	3	88	9							
11	9060	X	8858	-0-	-202	-0-	532	1	7592	2	Y	173	139	1			45
							544	3	190	9							
12	9672	X	9052	-0-	-620	-0-	534	1	7718	2	Y	266	249	1			62
							507	3	293	9							

TOTAL GAS PROD: 112,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	663	1	8229	2	Y	59	65	1			9
							718	3	65	9							
02	9222	X	8769	-0-	-453	-0-	610	1	7405	2	Y	90	75	1			24
							655	3	99	9							
03	10168	X	9258	-0-	-910	-0-	610	1	8072	2	Y	54	71	1			7
							517	3	59	9							
04	9840	X	9347	-0-	-493	-0-	614	1	8178	2	Y	47	44	1			10
							503	3	52	9							
05	10168	X	7444	-0-	-2724	-0-	557	1	6368	2	Y	111	100	1			21
							397	3	122	9							
06	9360	X	7767	-0-	-1593	-0-	571	1	6503	2	Y	189	125	1			85
							485	3	208	9							
07	9672	X	6772	-0-	-2900	-0-	439	1	5806	2	Y	110	166	1			29
							406	3	121	9							
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	637	1	8413	2	Y	283	249	1			63
							590	3	311	9							
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	639	1	8154	2	Y	121	167	1			17
							653	3	133	9							
10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	536	1	7926	2	Y	99	103	1			13
							646	3	109	9							
11	9570	X	6799	-0-	-2771	-0-	406	1	5794	2	Y	162	133	1			42
							421	3	178	9							
12	9889	X	8960	-0-	-929	-0-	546	1	7889	2	Y	-0-					42
							525	3									

TOTAL GAS PROD: 103,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13				160
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	748	2	39	9	N	35				195
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	892	2	48	4	N	15				210
						17	9								
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	799	2	45	4	N	22				232
						24	9								
05	837 N	727	-0-	-110	-0-	714	2	13	9	N	12				244
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	676	2	14	9	N	13				257
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	653	2	60	4	N	40				297
						44	9								
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	183	1		114
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	N	6				120
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	870	2	45	4	N	57				177
						63	9								
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	846	2	60	4	N	13				190
						14	9								
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				190

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	19672	-0-	-6616	-0-	19343	2	329	9	N	299	189	1			362
02	24592	X	12342	-0-	-12250	-0-	12145	2	197	9	N	179					541
03	24924	X	20890	-0-	-4034	-0-	20614	2	276	9	N	251	555	1			237
04	21990	X	19923	-0-	-2067	-0-	19650	2	273	9	N	248	190	1			295
05	19685	X	16732	-0-	-2953	-0-	16486	2	246	9	N	224					519
06	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	20389	2	266	9	N	242					761
07	20894	X	20667	-0-	-227	-0-	20422	2	245	9	N	223	544	1			440
08	20894	X	17091	-0-	-3803	-0-	16897	2	194	9	N	176	177	1			439
09	20670	X	6198	-0-	-14472	-0-	6158	2	40	9	N	36					475
10	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					475
11	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					N	-0-	171	1			304
12	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	1	170	1			135

TOTAL GAS PROD: 154,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	89106					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2791	-0-	-216	-0-	2562	2	138	3	Y	83					484
							91	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2289	2	156	3	Y	93	184	1			393
							102	9									
03	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2397	2	66	3	Y	71	176	1			288
							78	9									
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2545	2	90	3	Y	89	186	1			191
							98	9									
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2724	2	97	9	N	88	114	7			165
06	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2423	2	33	9	N	30					195
*07	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2466	2	219	9	N	199					394
*08	DLQ G-10		2456	-0-	2456	2456	2327	2	129	9	N	117	177	1			334
*09	DLQ G-10		2441	-0-	2441	4897	2353	2	88	9	N	80	185	1			229
*10	1800	N	2274	-0-	474	5371	2193	2	81	9	N	74	173	1			130
*11	3000	N	2245	-0-	-755	4616	2177	2	68	9	N	62					192
*12	3100	N	2193	-0-	-907	3709	2088	2	105	9	N	95	178	1			109

TOTAL GAS PROD: 30,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

01	2046 #	327	-0-	-1719	-0-	121	1	148	3	N	53	93	1			85
						58	9									
02	1914 #	-0-	-0-	-1914	-0-					N	35	82	1			38
03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	43					81
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	38					119
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	37					156
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	41	170	1			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	74	1			20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	76	1			18
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					56
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

01	3565 X	3155	-0-	-410 B	-0-	285	1	2870	2	N	-0-					96
02	3538 X	2054	-0-	-1484 B	-0-	215	1	1839	2	N	-0-					96
03	3658 X	2906	-0-	-752 B	-0-	189	1	2717	2	N	-0-					96
04	3060 X	3001	-0-	-59 B	-0-	184	1	2817	2	N	-0-					96
05	3162 X	2203	-0-	-959 B	-0-	131	1	2072	2	N	-0-					96
06	3060 X	2633	-0-	-427 B	-0-	97	1	2536	2	N	-0-					96
*07	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	45	1	3364	2	N	-0-					96
*08	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	45	1	3109	2	N	-0-					96
09	3000 X	2652	-0-	-348 B	-0-	40	1	2612	2	N	-0-					96
*10	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	46	1	2859	2	N	-0-					96
*11	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	43	1	2808	2	N	-0-					96
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (FRIO Z) //CONT.// 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4712	-0-	-930 B	-0-	268	1	4444	2	Y	-0-			-0-
02	4988	X	4443	-0-	-545 B	-0-	268	1	4175	2	Y	-0-			-0-
03	5549	X	3877	-0-	-1672 B	-0-	227	1	3650	2	Y	-0-			-0-
04	5370	X	3893	-0-	-1477 B	-0-	270	1	3623	2	Y	-0-			-0-
05	5549	X	4049	-0-	-1500 B	-0-	269	1	3780	2	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4331	-0-	-259 B	-0-	285	1	4046	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4242	-0-	-501 B	-0-	265	1	3977	2	Y	-0-			-0-
08	4061	X	2311	-0-	-1750 B	-0-	149	1	2162	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	2908	-0-	-1412 B	-0-	186	1	2722	2	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3666	-0-	-798 B	-0-	237	1	3429	2	Y	-0-			-0-
11	4320	X	1420	-0-	-2900 B	-0-	1	1	1419	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	3522	-0-	-725 B	-0-	1	1	3521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	253	1	4200	2	Y	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	233	1	3636	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	234	1	3765	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	126	-0-	-4224	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

01	6417	X	348	-0-	-6069	-0-	13	1	335	2	N	-0-					6
02	6409	X	396	-0-	-6013	-0-	110	1	286	2	N	-0-					6
03	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	226	1	6318	2	N	-0-					6
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	225	1	7131	2	N	-0-					6
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	200	1	5735	2	N	-0-					6
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	122	1	6688	2	N	-0-					6
*07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	41	1	6821	2	N	-0-					6
08	7595	X	5468	-0-	-2127	-0-	85	1	5383	2	N	-0-					6
09	7350	X	5228	-0-	-2122	-0-	82	1	5146	2	N	-0-					6
10	7037	X	5063	-0-	-1974	-0-	82	1	4981	2	N	-0-					6
11	6810	X	4685	-0-	-2125	-0-	85	1	4600	2	N	-0-					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 54,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) //CONT.// 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	417	-0-	-393	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	182	-0-	-190	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	118	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	115	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	139	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	142	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	114	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	111	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1944	2	Y	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	125	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	896	-0-	-784	-0-	1	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	253	-0-	-367	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	140	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	142	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	138	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2143	-0-	-257	-0-	148	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	140	1	1965	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1860	-0-	-570	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	141	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	121	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1905	-0-	-225	-0-	122	1	1783	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1859	-0-	-404	-0-	120	1	1739	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	768	-0-	-1422	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	241	-0-	-627	-0-	14	1	227	2	N	-0-			-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	79	1	1182	2	N	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	66	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	958	-0-	-313	-0-	62	1	896	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	395	-0-	-685	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1166	-0-	-52	-0-	70	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-			-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	98	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	77	1	1090	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	79	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	83	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	83	1	1203	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	613	-0-	-441	-0-	35	1	578	2	N	-0-			-0-
02	899	N	439	-0-	-460	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-
03	868	N	139	-0-	-729	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-			-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	34	1	499	2	N	-0-			-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
11	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	40	1	575	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	37	1	540	2	N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	35	1	513	2	N	-0-					-0-
11	600	N	248	-0-	-352	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-					-0-
11	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	R	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	2	N	-0-					2
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	N	-0-					2
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	63	1	1021	2	N	-0-					2
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	2	1	34	2	N	-0-					2
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-					2
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-					2
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-					2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					2
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-					2
11	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			N	-0-					2
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	294	-0-	-388	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	173	1	2596	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2527	-0-	2527	2527	163	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2282	-0-	2282	4809	146	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2127	-0-	2127	6936	137	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		864	-0-	864	7800	864	2			Y	-0-					-0-
*12	7500		1940	-0-	-5560	2240	1940	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	75	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	73	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	76	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	508	-0-	-902	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	97	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1396	-0-	-83	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	91	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	108	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	106	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	93	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	95	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	91	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	88	1	1269	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	563	-0-	-817	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		69	-0-	69	174	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		60	-0-	60	234	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

01	589	N	231	-0-	-358	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

01	5704	X	5257	-0-	-447	-0-	442	1	4815	2	N	-0-					213
02	5655	X	5595	-0-	-60	-0-	518	1	5077	2	N	-0-					213
03	5673	X	4481	-0-	-1192	-0-	253	1	4228	2	N	-0-					213
04	5310	X	3966	-0-	-1344	-0-	211	1	3755	2	N	-0-					213
05	5487	X	2865	-0-	-2622	-0-	145	1	2720	2	N	-0-					213
06	5790	X	3478	-0-	-2312	-0-	109	1	3369	2	N	-0-					213
07	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	61	1	4538	2	N	-0-					213
*08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	71	1	4940	2	N	-0-					213
*09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	68	1	4475	2	N	-0-					213
*10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	73	1	4562	2	N	-0-					213
*11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	78	1	5030	2	N	-0-					213
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 49,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		915	-0-	915	915	59	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		709	-0-	709	1624	45	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		709	-0-	709	2333	46	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		336	-0-	336	2669	336	2			Y	-0-					-0-
*12	3706	X	1037	-0-	-2669	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	161	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2688	-0-	-38	-0-	162	1	2526	2	Y	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	178	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	208	1	2793	2	Y	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	218	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	181	1	2569	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	167	1	2513	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	167	1	2417	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2530	-0-	-440	-0-	162	1	2368	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2413	-0-	-656	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1074	-0-	-1686	-0-	1	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2573	-0-	-93	-0-	1	1	2572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		69	-0-	69	175	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	240	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1693	-0-	-1128	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	1261	-0-	-1378	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1982	-0-	-839	-0-	116	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1584	-0-	-336	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1508	-0-	-476	-0-	94	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1566	-0-	-564	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	77	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	484	-0-	-1586	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	67	1	1114	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1051	-0-	-22	-0-	63	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	77	1	1037	2	Y	-0-			-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	Y	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	76	1	1119	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	83	1	1202	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	470	-0-	-760	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8093	-0-	-1207	-0-	460	1	7633	2	Y	-0-			-0-
02	8120	X	6898	-0-	-1222	-0-	415	1	6483	2	Y	-0-			-0-
03	8494	X	7218	-0-	-1276	-0-	423	1	6795	2	Y	-0-			-0-
04	7890	X	7005	-0-	-885	-0-	485	1	6520	2	Y	-0-			-0-
05	8091	X	7391	-0-	-700	-0-	490	1	6901	2	Y	-0-			-0-
06	7830	X	6724	-0-	-1106	-0-	442	1	6282	2	Y	-0-			-0-
07	7378	X	6885	-0-	-493	-0-	430	1	6455	2	Y	-0-			-0-
08	7378	X	6617	-0-	-761	-0-	427	1	6190	2	Y	-0-			-0-
09	7140	X	6425	-0-	-715	-0-	411	1	6014	2	Y	-0-			-0-
10	7378	X	6122	-0-	-1256	-0-	395	1	5727	2	Y	-0-			-0-
11	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	15	1	25972	2	Y	-0-			-0-
12	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	1	1	5740	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	#	4958	-0-	-250	-0-	281	1	4669	2	Y	7					170
							8	9									
02	5220		5191	-0-	-29	-0-	312	1	4866	2	Y	12					182
							13	9									
03	5457	R	5457	-0-	-0-	-0-	319	1	5126	2	Y	11					193
							12	9									
04	4893	R	4893	-0-	-0-	-0-	339	1	4552	2	Y	2					195
							2	9									
05	5518		5079	-0-	-439	-0-	336	1	4735	2	Y	7					202
							8	9									
06	5340		4599	-0-	-741	-0-	301	1	4281	2	Y	15					217
							17	9									
07	5518		5385	-0-	-133	-0-	336	1	5039	2	Y	9					226
							10	9									
08	5456	#	4994	-0-	-462	-0-	322	1	4662	2	Y	9					235
							10	9									
09	4920	#	4696	-0-	-224	-0-	300	1	4396	2	Y	-0-					235
10	5394	#	4967	-0-	-427	-0-	320	1	4640	2	Y	6					241
							7	9									
11	5220	#	1965	-0-	-3255	-0-	1	1	1951	2	Y	12					253
							13	9									
12	5394	#	4312	-0-	-1082	-0-	1	1	4311	2	Y	-0-	179	1			74

TOTAL GAS PROD: 56,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8836	-0-	-1177	-0-	502	1	8326	2	Y	7					122
							8	9									
02	8758	X	8313	-0-	-445	-0-	500	1	7800	2	Y	12					134
							13	9									
03	9424	X	8861	-0-	-563	-0-	518	1	8331	2	Y	11					145
							12	9									
04	9120	X	8195	-0-	-925	-0-	567	1	7626	2	Y	2					147
							2	9									
05	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	574	1	8073	2	Y	8					155
							9	9									
06	8610	X	8572	-0-	-38	-0-	562	1	7995	2	Y	14					169
							15	9									
07	8897	X	8548	-0-	-349	-0-	533	1	8005	2	Y	9					178
							10	9									
08	8773	X	8747	-0-	-26	-0-	564	1	8173	2	Y	9					187
							10	9									
09	8490	X	8069	-0-	-421	-0-	516	1	7552	2	Y	1					188
							1	9									
10	8773	X	7890	-0-	-883	-0-	509	1	7374	2	Y	6					194
							7	9									
11	8490	X	3244	-0-	-5246	-0-	2	1	3230	2	Y	11					205
							12	9									
12	8742	X	7676	-0-	-1066	-0-	2	1	7674	2	Y	-0-	145	1			60

TOTAL GAS PROD: 95,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31382		NO RPT	-0-	-31382	-0-					N	NO RPT					-0-
06	36210		NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	37417		NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37417		NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT					-0-
09	36210		NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	37417		NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT					-0-
11	36210	#	NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	712	-0-	-249 B	-0-	712	2			Y	-0-	169	1			-0-
02	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2318	2	57	9	Y	52					52
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
09	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			Y	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1887	X	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1555	2	19	9	N	17					56
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	N	7					63
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	30					93
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1082	2	56	9	N	51	99	1			45
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1					46
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					52
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					69
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					74
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	270	2	53	9	N	48					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2020 - P/A 07/22/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	775	1	14966	2	N	143	178	1			234
							157	9									
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	725	1	13078	2	N	132	186	1			180
							145	9									
03	15314	X	14662	-0-	-652	-0-	775	1	13734	2	N	139	185	1			134
							153	9									
04	15390	X	12787	-0-	-2603	-0-	750	1	11905	2	N	120	142	1			112
							132	9									
05	15903	X	6797	-0-	-9106	-0-	500	1	6229	2	N	62					174
							68	9									
06	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	750	1	15596	2	N	158	182	1			150
							174	9									
07	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	775	1	16596	2	N	181	181	1			150
							199	9									
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	775	1	16294	2	N	69					219
							76	9									
09	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	725	1	15867	2	N	121	185	1			155
							133	9									
10	17577	X	16877	-0-	-700	-0-	600	1	16082	2	N	177	182	1			150
							195	9									
11	17010	X	16157	-0-	-853	-0-	580	1	15466	2	N	101					251
							111	9									
12	17577	X	16406	-0-	-1171	-0-	620	1	15617	2	N	154	185	1			220
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 181,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	10053	2	190	9	N	173	175	1			83
02	10585	X	9243	-0-	-1342	-0-	8962	2	281	9	N	255	319	1			19
03	11687	X	10568	-0-	-1119	-0-	10186	2	382	9	N	347	348	1			18
04	11310	X	7634	-0-	-3676	-0-	7575	2	59	9	N	54					72
05	11687	X	8721	-0-	-2966	-0-	8443	2	278	9	N	253	175	1			150
06	10230	X	9724	-0-	-506	-0-	9531	2	193	9	N	175	286	1			39
07	10571	X	9407	-0-	-1164	-0-	9253	2	154	9	N	140	160	1			19
08	10571	X	7625	-0-	-2946	-0-	7302	2	323	9	N	294	294	1			19
09	9720	X	6743	-0-	-2977	-0-	6632	2	111	9	N	101	56	1			64
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14436	2	514	9	N	467	476	1			55
11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12356	2	341	9	N	310	164	1			201
*12	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14069	2	407	9	N	370	327	1			244

TOTAL GAS PROD: 122,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3	1			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					149
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					149
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1227	-0-	-1873	1691	1227	2			Y	-0-	110	1			37
02	2688	N	997	-0-	-1691	-0-	997	2			Y	-0-					37
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					37
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					37
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2328	2	31	9	Y	28					65
11	2430	X	182	-0-	-2248	-0-	149	2	33	9	Y	30					95
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2053	-0-	-489	-0-	1976	2	77	9	N	70					116
02	2262	N	1317	-0-	-945	-0-	1276	2	41	9	N	37					153
03	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	2192	2	70	9	N	64					217
04	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1696	2	52	9	N	47	179	1			85
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2174	2	94	9	N	85					170
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2013	2	88	9	N	80					250
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	179	1			71
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2039	2	95	9	N	86					157
09	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1923	2	25	9	N	23					180
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1951	2	18	9	N	16					196
11	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1819	2	99	9	N	90	184	1			102
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 21,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					142
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9235	-0-	-220	-0-	620 205	1 9	8410	2	N	186	187	1	1	8	202
02	8845	X	7562	-0-	-1283	-0-	560 142	1 9	6860	2	N	129	183	1			148
03	7285	X	1192	-0-	-6093	-0-	560	1	632	2	N	-0-					148
04	8344	X	277	-0-	-8067	-0-	220	1	57	2	N	-0-	148	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2020 - P/A 04/29/20

TOTAL GAS PROD: 18,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
04	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	1			N	-0-					-0-
05	1178	N	378	-0-	-800	-0-	378	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	485	-0-	-655	-0-	485	1			N	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	1			N	-0-					-0-
08	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	78	N	37	-0-	-41	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
04	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	1			N	-0-					-0-
05	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	1			N	-0-					-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	1			N	-0-					-0-
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	1			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
05	99	N	56	-0-	-43	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	110	N	51	-0-	-59	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					64
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					64
05	100	N	51	-0-	-49	-0-	51	2			Y	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					64
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					64
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3563	-0-	463	1369	155	1	3375	2	Y	30					286
							33	9									
02	T. A.		1638	-0-	1638	3007	140	1	1473	2	Y	23					309
							25	9									
03	T. A.		2939	-0-	2939	5946	155	1	2753	2	Y	28					337
							31	9									
04	T. A.		2584	-0-	2584	8530	150	1	2392	2	Y	38					375
							42	9									
05	T. A.		1634	-0-	1634	10164	155	1	1450	2	Y	26					401
							29	9									
06	T. A.		2350	-0-	2350	12514	150	1	2179	2	Y	19					420
							21	9									
07	T. A.		3298	-0-	3298	15812	155	1	3111	2	Y	29					449
							32	9									
08	T. A.		2622	-0-	2622	18434	155	1	2447	2	Y	18					467
							20	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18434					Y	23					490
*10	T. A.		2514	-0-	2514	20948	155	1	2357	2	Y	2	157	1			335
							2	9									
11	T. A.		2442	-0-	2442	23390	150	1	2248	2	Y	40					375
							44	9									
12	T. A.		1894	-0-	1894	25284	155	1	1697	2	Y	38					413
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) //CONT.// 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					3
02	1073	N	934	-0-	-139	-0-	934	2			N	-0-					3
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					3
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					3
05	992	N	144	-0-	-848	-0-	144	2			N	-0-					3
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-					3
07	1147	N	442	-0-	-705	-0-	442	2			N	-0-					3
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					3
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					20
02	261	N	147	-0-	-114	-0-	147	2			N	-0-					20
03	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2			N	-0-					20
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					20
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					20
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					20
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					20
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					20
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					20
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-			25
02	2675	N	2667	-0-	-8	-0-	2667	2		N	-0-			25
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			25
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			25
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			25
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			25
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			25
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			25
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	2		N	-0-			25
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			25
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			25
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			16
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			16
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			16
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			16
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			16
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			16
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			16
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			16
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			16
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			16
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			16
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/12/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	N	8					23
*02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	N	2					25
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	N	2					27
*04	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1382	2	4	9	N	4					31
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	2	10	9	N	9					40
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	N	14					54
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13					67
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	N	4					71
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	N	2					73
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					77
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	2	4	9	N	4					81
12	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1495	2	1	9	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-	127	1			45
02	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
03	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
04	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
05	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
06	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
07	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
08	0		-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
09	6816		-0-	-0-	-6816	33423					N	-0-					45
10	13206		-0-	-0-	-13206	20217					N	-0-					45
11	12780		-0-	-0-	-12780	7437					N	-0-					45
12	13206	NO RPT	-0-	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	194	N	-0-	-0-	-194	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10142 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (10,300) //CONT.// 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1708	-0-	-462	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3195	R	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	2857	-0-	-233	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	2971	-0-	-222	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3193	#	2730	-0-	-463	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*11	3500		3430	-0-	-70	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2003	-0-	-375	-0-	77	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3105	-0-	5	5	135	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3174	R	3169	-0-	-5	-0-	127	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3007	#	2095	-0-	-912	-0-	101	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	137	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3286	#	2839	-0-	-447	-0-	164	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	3286	#	2810	-0-	-476	-0-	160	1	2650	2	N	-0-					-0-
09	3420	#	3017	-0-	-403	-0-	152	1	2865	2	N	-0-					-0-
10	3723		3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3551	2	N	-0-					-0-
11	3651		3651	-0-	-0-	-0-	313	1	3338	2	N	-0-					-0-
*12	3245	R	3245	-0-	-0-	-0-	384	1	2861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	907	-0-	-563	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	210	1	5572	2	N	-0-					-0-
02	6235	4536	-0-	-1699	-0-	175	1	4361	2	N	-0-					-0-
03	6665	5432	-0-	-1233	-0-	237	1	5195	2	N	-0-					-0-
04	6120 #	5858	-0-	-262	-0-	233	1	5625	2	N	-0-					-0-
05	6324 #	5417	-0-	-907	-0-	259	1	5158	2	N	-0-					-0-
06	5610 #	5587	-0-	-23	-0-	223	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	6045 #	5205	-0-	-840	-0-	301	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	6045 #	5375	-0-	-670	-0-	305	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	298	1	5655	2	N	-0-					-0-
10	6312 R	6312	-0-	-0-	-0-	293	1	6019	2	N	-0-					-0-
11	5580 #	1606	-0-	-3974	-0-	137	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	6138 #	601	-0-	-5537	-0-	71	1	530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	264	1	1121	2	N	13					91
							14	9									
02	1421	N	1246	-0-	-175	-0-	228	1	1005	2	N	12					103
							13	9									
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	264	1	1118	2	N	26					129
							29	9									
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	240	1	1059	2	N	22					151
							24	9									
05	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	252	1	746	2	N	14					165
							15	9									
06	1380	N	1000	-0-	-380	-0-	276	1	699	2	N	23					188
							25	9									
07	1364	N	916	-0-	-448	-0-	264	1	641	2	N	10					198
							11	9									
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	324	1	452	2	N	16	170	1			44
							18	9									
09	990	N	346	-0-	-644	-0-	144	1	194	2	N	7					51
							8	9									
*10	930	N	624	-0-	-306	-0-	84	1	536	2	N	4					55
							4	9									
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	N	8					63
							9	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	60	1	249	2	N	5					68
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	414	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	42	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	299	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	425	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	425	1	2640	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2460	-0-	-671	-0-	391	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	405	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	435	1	2194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	440	1	8215	2	N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	810	1	5553	2	N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	598	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	575	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	621	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	725	1	3457	2	N	-0-					-0-
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	750	1	3529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2048	-0-	-463	-0-	377	1	1671	3	Y	-0-					26
02	2349 X	2166	-0-	-183	-0-	460	1	1504	3	Y	184	192	1			18
						202	9									
03	1550 X	1426	-0-	-124	-0-	83	1	1343	3	Y	-0-					18
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	694	1	1582	3	Y	-0-					18
05	2325 X	2080	-0-	-245	-0-	843	1	1237	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	920	1	1199	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10	2984	-0-	2984	5103	551	1	2433	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10	2552	-0-	2552	7655	709	1	1564	3	Y	254					272
						279	9									
09	DLQ G-10	2934	-0-	2934	10589	1108	1	1826	3	Y	-0-	191	1			81
10	DLQ G-10	2327	-0-	2327	12916	635	1	1692	3	Y	-0-					81
11	DLQ G-10	1033	-0-	1033	13949	157	1	699	3	Y	161	193	1			49
						177	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13949					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 23,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	951 59	1 9	4220	3	N	54					168
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	811 19	1 9	2651	3	N	17					185
03	3038	X	2248	-0-	-790	-0-	131 6	1 9	2111	3	N	5					190
04	2940	X	1221	-0-	-1719	-0-	372	1	849	3	N	-0-					190
05	3038	X	1048	-0-	-1990	-0-	425	1	623	3	N	-0-					190
06	2940	X	1025	-0-	-1915	-0-	445	1	580	3	N	-0-					190
07	3038	X	1027	-0-	-2011	-0-	190	1	837	3	N	-0-					190
08	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	508	1	1121	3	N	-0-					190
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	886	1	1460	3	N	-0-					190
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	727	1	1936	3	N	-0-					190
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	492 4	1 9	2197	3	N	4	179	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	54 24	1 9	239	3	Y	22					95
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	246	3	Y	2					97
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	11 11	1 9	185	3	Y	10					107
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	Y	-0-					107
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	106 11	1 9	156	3	Y	10					117
06	DLQ G-10		255	-0-	255	255	107 8	1 9	140	3	Y	7					124
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-					124
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-					124
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-					124
10	DLQ G-10		433	-0-	433	688	118	1	315	3	Y	-0-					124
11	DLQ G-10		730	-0-	730	1418	113 114	1 9	503	3	Y	104	213	1			15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1418					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2768	-0-	-22	-0-	2765	2	3	9	Y	3					108
02	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	2149	2	3	9	Y	3					111
03	DLQ G-10		2690	-0-	2690	4842	2683	2	7	9	Y	6					117
04	4577		2708	-0-	-1869	2973	2683	2	25	9	Y	23					140
05	4918	R	1945	-0-	-2973	-0-	1928	2	17	9	Y	15					155
06	2670	#	1788	-0-	-882	-0-	1780	2	8	9	Y	7					162
07	2790	#	1368	-0-	-1422	-0-	1362	2	6	9	Y	5	106	1			61
08	2790	#	1193	-0-	-1597	-0-	1193	2			Y	-0-					61
09	2700	#	409	-0-	-2291	-0-	409	2			Y	-0-					61
10	208013		17091	-0-	-190922	-0-	17034	2	57	9	Y	52					113
*11	63726		34848	-0-	-28878	-0-	34576	2	272	9	Y	247	178	1			182
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 68,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					28
04	299	N	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	285	2	1	9	Y	1					47
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					47
04	333	N	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) //CONT.// 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					338
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					338
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					338
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					338
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					338
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					338
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					338
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					338
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					338
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					132
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					132
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					132
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					132
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					132
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					132
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	R	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					217
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					217
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					217
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			Y	-0-					217
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					217
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					217
07	2635	N	1057	-0-	-1578	-0-	1057	2			Y	-0-					217
08	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					217
09	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					217
10	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					217
11	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					217
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

01	3605	X	3605	-0-	-0-	B	-0-	560	1	2976	2	N	63					118
								69	9									
02	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	442	1	2263	2	N	85					203
								94	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	504	1	2347	2	N	10					213
								11	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	459	1	2626	2	N	24					237
								26	9									
05	2222	X	2222	-0-	-0-	B	-0-	364	1	1836	2	N	20					257
								22	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	B	-0-	459	1	2718	2	N	25					282
								28	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	B	-0-	464	1	2502	2	N	17	196	1			103
								19	9									
08	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	420	1	2284	2	N	24					127
								26	9									
09	1924	X	1924	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1603	2	N	14					141
								15	9									
10	1984	X	1675	-0-	-309	B	-0-	216	1	1446	2	N	12					153
								13	9									
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	B	-0-					N	-0-					153
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2565	-0-	-349	B	-0-	420	1	2120	2	N	23	183	1			30
								25	9									
02	2726	X	2383	-0-	-343	B	-0-	435	1	1926	2	N	20					50
								22	9									
03	2170	X	1378	-0-	-792	B	-0-	117	1	1233	2	N	25					75
								28	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	B	-0-	442	1	2571	2	N	29					104
								32	9									
05	2573	X	2522	-0-	-51	B	-0-	432	1	2072	2	N	16					120
								18	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	B	-0-	351	1	2122	2	N	25					145
								28	9									
07	3131	X	2377	-0-	-754	B	-0-	364	1	2001	2	N	11					156
								12	9									
08	3131	X	2117	-0-	-1014	B	-0-	288	1	1829	2	N	-0-					156
09	3030	X	1546	-0-	-1484	B	-0-	224	1	1322	2	N	-0-					156
10	2573	X	2513	-0-	-60	B	-0-	360	1	2153	2	N	-0-					156
11	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	675	1	2637	2	N	-0-					156
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	756	1	3075	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 30,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2136	-0-	-158 B	-0-	360	1	1776	2	N	-0-					71
02	2202	X	2202	-0-	-0- B	-0-	406	1	1768	2	N	25					96
							28	9									
03	2543	X	2543	-0-	-0- B	-0-	448	1	2095	2	N	-0-					96
04	2181	X	2181	-0-	-0- B	-0-	324	1	1850	2	N	6					102
							7	9									
05	2568	X	2568	-0-	-0- B	-0-	448	1	2058	2	N	56					158
							62	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0- B	-0-	378	1	2232	2	N	58					216
							64	9									
07	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	420	1	2406	2	N	18	196	1			38
							20	9									
08	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	448	1	2367	2	N	15					53
							17	9									
09	2220	N	1654	-0-	-566 B	-0-	270	1	1378	2	N	5					58
							6	9									
10	2294	N	1878	-0-	-416 B	-0-	351	1	1527	2	N	-0-					58
11	2220	N	1855	-0-	-365 B	-0-	405	1	1450	2	N	-0-					58
*12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	364	1	1505	2	N	15					73
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	644	1	2272	2	N	43					225
							47	9									
02	2639	N	2150	-0-	-489 B	-0-	456	1	1652	2	N	38	170	1			93
							42	9									
03	2821	X	2437	-0-	-384 B	-0-	504	1	1881	2	N	47					140
							52	9									
04	2730	X	1212	-0-	-1518 B	-0-	252	1	932	2	N	25					165
							28	9									
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	23					188
06	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	6					194
07	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	6					200
08	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	2					202
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					208
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	176	1			50
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					80
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46					126

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	X	2164	-0-	-0- B	-0-	435	1	1678	2	N	46					233
							51	9									
02	1885	X	1885	-0-	-0- B	-0-	405	1	1425	2	N	50	195	1			88
							55	9									
03	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	405	1	1328	2	N	82					170
							90	9									
04	1662	X	1662	-0-	-0- B	-0-	405	1	1248	2	N	8					178
							9	9									
05	1796	X	1796	-0-	-0- B	-0-	450	1	1303	2	N	39					217
							43	9									
06	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	210	1	503	2	N	-0-					217
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	195	1			22
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					22
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1757	-0-	-475 B	-0-	392	1	1364	2	N	1					71
							1	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	459	1	1504	2	N	2					73
							2	9									
03	2139	N	1576	-0-	-563 B	-0-	336	1	1238	2	N	2					75
							2	9									
04	1710	N	1598	-0-	-112 B	-0-	368	1	1229	2	N	1					76
							1	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0- B	-0-	414	1	6525	2	N	2					78
							2	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	42	1	3821	2	N	1					79
							1	9									
07	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	299	1	2776	2	N	12					91
							13	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	425	1	3098	2	N	14					105
							15	9									
09	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	425	1	2640	2	N	11					116
							12	9									
10	2821	X	2486	-0-	-335 B	-0-	391	1	2069	2	N	24					140
							26	9									
11	2730	X	2609	-0-	-121 B	-0-	405	1	2182	2	N	20					160
							22	9									
12	2821	X	2648	-0-	-173 B	-0-	435	1	2194	2	N	17					177
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	966	-0-	-1483 B	-0-	189	1	774	2	N	3					153
							3	9									
02	1711	X	841	-0-	-870 B	-0-	160	1	673	2	N	7					160
							8	9									
03	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	448	1	1660	2	N	3					163
							3	9									
04	1468	X	1468	-0-	-0- B	-0-	330	1	1134	2	N	4					167
							4	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	3					170
06	2040	X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	2					172
07	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	10					182
08	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	11					193
09	1470	X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	7					200
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					207
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					213
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	186	1			33

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	168	1	631	2	N	41	177	1			86
							45	9									
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	156	1	475	2	N	44					130
							48	9									
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	100	1	414	2	N	40					170
							44	9									
04	810	N	640	-0-	-170 B	-0-	138	1	460	2	N	38					208
							42	9									
05	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	440	1	8215	2	N	47					255
							52	9									
06	7529	X	7529	-0-	-0- B	-0-	104	1	7381	2	N	40					295
							44	9									
07	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	810	1	5553	2	N	31	196	1			130
							34	9									
08	4730	X	4730	-0-	-0- B	-0-	598	1	4085	2	N	43					173
							47	9									
09	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	575	1	3460	2	N	23					196
							25	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	621	1	3891	2	N	52	175	1			73
							57	9									
11	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	725	1	3457	2	N	43					116
							47	9									
*12	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	750	1	3529	2	N	42					158
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 47,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	743	-0-	-311 B	-0-	116	1	586	2	N	37	194	1			230
							41	9									
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	108	1	572	2	N	100					330
							110	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	217	1	898	2	N	207					537
							228	9									
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	112	1	618	2	N	124					661
							136	9									
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	150	1	609	2	N	93					754
							102	9									
06	1290	N	1061	-0-	-229 B	-0-	145	1	802	2	N	104					858
							114	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	186	1	1001	2	N	132	782	1			208
							145	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	186	1	913	2	N	143					351
							157	9									
09	1050	N	610	-0-	-440 B	-0-	90	1	442	2	N	71	364	1			58
							78	9									
10	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	203	1	781	2	N	110					168
							121	9									
11	1230	N	1102	-0-	-128 B	-0-	248	1	738	2	N	105					273
							116	9									
*12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	260	1	1086	2	N	122	187	1			208
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	607	-0-	-2896	-0-	52	1	555	2	Y	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2020

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	473	1	5007	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5012	-0-	-701	-0-	293	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	314	1	4788	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4487	-0-	-1423	-0-	166	1	4321	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4348	-0-	-1480	-0-	66	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	63	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3264	-0-	-2099	-0-	56	1	3208	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	2266	-0-	-2849	-0-	41	1	2225	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	2416	-0-	-2084	-0-	44	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2173	-0-	-2167	-0-	42	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2040	-0-	-1800	-0-	41	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2473	-0-	-782	-0-	52	1	2421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					8
02	754	N	736	-0-	-18	-0-	736	2			N	-0-					8
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	437	2	4	9	N	4					12
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10					22
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	388	2	6	9	N	5					27
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					27
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					27
08	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					27
09	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					27
10	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					27
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2848	X	1013	-0-	-1835	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1324	-0-	-4194	-0-	100	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	883	-0-	-4457	-0-	140	1	743	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	324	1	2966	2	N	-0-					-0-
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	421	1	3153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	#	3816	-0-	-3252	-0-	506	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	6032	#	3301	-0-	-2731	-0-	411	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	6138	#	3860	-0-	-2278	-0-	415	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4710	#	3696	-0-	-1014	-0-	383	1	3313	2	N	-0-					-0-
05	4464	#	3560	-0-	-904	-0-	342	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3750	#	3007	-0-	-743	-0-	395	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	3875	#	3103	-0-	-772	-0-	404	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	3875	#	3811	-0-	-64	-0-	480	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3690	#	2648	-0-	-1042	-0-	432	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	3565	#	2572	-0-	-993	-0-	388	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	3690	#	2307	-0-	-1383	-0-	387	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	3813	#	2377	-0-	-1436	-0-	357	1	2020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5000) 43270 836 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 80 RRCID -> 288532 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5048 - 5056

02	DELQ PR	1014	-0-	1014	1014	286	1	728	2	N	-0-					-0-
03	8122 #	6376	-0-	-1746	-0-	1210	1	5166	2	N	-0-					-0-
04	7860 #	5919	-0-	-1941	-0-	1421	1	4498	2	N	-0-					-0-
05	8122 #	6187	-0-	-1935	-0-	1521	1	4666	2	N	-0-					-0-
06	7860 #	5648	-0-	-2212	-0-	1473	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	6386 #	5908	-0-	-478	-0-	1550	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	1691	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	7214 R	7214	-0-	-0-	-0-	1703	1	5466	2	N	41					41
						45	9									
10	6880 R	6880	-0-	-0-	-0-	1657	1	5223	2	N	-0-					41
11	6990 #	5217	-0-	-1773	-0-	1296	1	3921	2	N	-0-					41
12	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 57,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

01	2852	X	2420	-0-	-432	B	-0-	2396	2	24 9	N	22					155
02	1595	X	1540	-0-	-55	B	-0-	1512	2	28 9	N	25					180
03	1457	X	1436	-0-	-21	B	-0-	1436	2		N	-0-					180
04	846	X	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2		N	-0-					180
05	1298	X	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2		N	-0-					180
06	793	X	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		N	-0-					180
07	1686	X	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	2		N	-0-					180
08	1430	X	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2		N	-0-					180
09	1260	X	668	-0-	-592	B	-0-	668	2		N	-0-					180
10	1674	X	761	-0-	-913	B	-0-	761	2		N	-0-					180
11	1620	X	658	-0-	-962	B	-0-	658	2		N	-0-					180
12	1674	X	1149	-0-	-525	B	-0-	1149	2		N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

01	4092	X	1867	-0-	-2225	B	-0-	1858	2	9 9	N	8					353
02	3828	X	2134	-0-	-1694	B	-0-	2102	2	32 9	N	29	165	1			217
03	2174	X	2174	-0-	-0-	B	-0-	2168	2	6 9	N	5					222
04	1809	X	1809	-0-	-0-	B	-0-	1808	2	1 9	N	1					223
05	837	X	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2		N	-0-					223
06	1955	X	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	2		N	-0-					223
07	2251	X	2251	-0-	-0-	B	-0-	2208	2	43 9	N	39					262
08	2170	X	1986	-0-	-184	B	-0-	1983	2	3 9	N	3					265
09	1950	X	1558	-0-	-392	B	-0-	1538	2	20 9	N	18					283
10	2495	X	2495	-0-	-0-	B	-0-	2475	2	20 9	N	18	186	1			115
11	2190	X	1817	-0-	-373	B	-0-	1792	2	25 9	N	23					138
12	2263	X	1948	-0-	-315	B	-0-	1916	2	32 9	N	29					167

TOTAL GAS PROD: 22,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3165	-0-	-3159	B	-0-	3165	2			N	-0-					177
02	4196	X	4196	-0-	-0-	B	-0-	4196	2			N	-0-					177
03	4073	X	4073	-0-	-0-	B	-0-	4073	2			N	-0-					177
04	3664	X	3664	-0-	-0-	B	-0-	3664	2			N	-0-					177
05	2112	X	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	2			N	-0-					177
06	2347	X	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	2			N	-0-					177
07	3071	X	3071	-0-	-0-	B	-0-	3064	2	7	9	N	6					183
08	4922	X	4922	-0-	-0-	B	-0-	4847	2	75	9	N	68					251
09	3660	X	1974	-0-	-1686	B	-0-	1968	2	6	9	N	5	176	1			80
10	4232	X	4232	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	73	9	N	66					146
11	4770	X	2222	-0-	-2548	B	-0-	2177	2	45	9	N	41					187
12	4929	X	4290	-0-	-639	B	-0-	4256	2	34	9	N	31	180	1			38

TOTAL GAS PROD: 40,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					220
02	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					220
03	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					220
04	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					220
05	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2			N	-0-					220
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					220
07	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					220
08	1178	N	748	-0-	-430	B	-0-	748	2			N	-0-					220
09	780	N	437	-0-	-343	B	-0-	437	2			N	-0-	155	1			65
10	868	N	456	-0-	-412	B	-0-	456	2			N	-0-					65
11	720	N	288	-0-	-432	B	-0-	288	2			N	-0-					65
*12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	B	-0-					N	25					88
02	6728	X	-0-	-0-	-6728	B	-0-					N	55					143
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	B	-0-					N	78	183	1			38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	82					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	50					170
06	2120	X	2120	-0-	-0-	B	-0-	2112	2	8	9	N	7					177
07	1194	X	1194	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	14	9	N	13					190
08	5199	X	5199	-0-	-0-	B	-0-	5166	2	33	9	N	30					220
09	4620	X	4620	-0-	-0-	B	-0-	4588	2	32	9	N	29	176	1			73
10	7391	X	7391	-0-	-0-	B	-0-	7369	2	22	9	N	20					93
11	5040	X	3384	-0-	-1656	B	-0-	3384	2			N	-0-					93
12	5208	X	1606	-0-	-3602	B	-0-	1604	2	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 25,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					80
02	3277	X	1565	-0-	-1712 B	-0-	1565	2			N	-0-					80
03	3503	X	903	-0-	-2600 B	-0-	797	2	106	9	N	96	176	1			-0-
04	3390	X	1827	-0-	-1563 B	-0-	1802	2	25	9	N	23					23
05	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					23
06	1631	X	1631	-0-	-0- B	-0-	1597	2	34	9	N	31					54
07	1674	X	1565	-0-	-109 B	-0-	1547	2	18	9	N	16					70
08	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	1394	2	10	9	N	9					79
09	2027	X	2027	-0-	-0- B	-0-	2018	2	9	9	N	8					87
10	1674	X	1223	-0-	-451 B	-0-	1213	2	10	9	N	9					96
*11	1626	X	1626	-0-	-0- B	-0-	52	1	1557	2	N	15					111
							17	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	1324	-0-	-1280 B	-35903	1324	2			N	-0-					-0-
02	3219		2129	-0-	-1090 B	-36993	2129	2			N	-0-					-0-
03	3441		1387	-0-	-2054 B	-39047	1387	2			N	-0-					-0-
04	3330		1448	-0-	-1882 B	-40929	1448	2			N	-0-					-0-
05	2015	#	1621	-0-	-394 B	-41323	1621	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1886	-0-	-304 B	-41627	1886	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1800	-0-	-463 B	-42090	1800	2			N	-0-					-0-
08	1612	#	1771	-0-	159 B	-41931	1771	2			N	-0-					-0-
09	1890	#	1822	-0-	-68 B	-41999	1822	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	2310	-0-	357 B	-41642	2310	2			N	-0-					-0-
11	1890	#	1895	-0-	5 B	-41637	1895	2			N	-0-					-0-
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891 B	-43528					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	185	-0-	-559	-0-		156	2	29	9	N	26					118
02	464	N	273	-0-	-191	-0-		249	2	24	9	N	22					140
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-		274	2	31	9	N	28					168
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-		151	2	23	9	N	21					189
05	279	N	224	-0-	-55	-0-		190	2	34	9	N	31					220
06	270	N	226	-0-	-44	-0-		185	2	41	9	N	37					257
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-	171	1			86
08	186	N	148	-0-	-38	-0-		144	2	4	9	N	4					90
09	240	N	148	-0-	-92	-0-		119	2	29	9	N	26					116
10	186	N	106	-0-	-80	-0-		106	2			N	-0-					116
11	150	N	17	-0-	-133	-0-		17	2			N	-0-					116
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	620	-0-	-527	-0-		42	1	461	2	N	106	168	1			67
								117	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		69	1	752	2	N	182	169	1			80
								200	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		72	1	735	2	N	178	172	1			86
								196	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		97	1	799	2	N	172	168	1			90
								189	9									
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		112	1	854	2	N	184					274
								202	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		112	1	808	2	N	171	177	1			268
								188	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		94	1	851	2	N	168	339	1			97
								185	9									
08	1178	N	900	-0-	-278	-0-		86	1	627	2	N	170	168	1			99
								187	9									
09	1110	N	929	-0-	-181	-0-		108	1	641	2	N	164	167	1			96
								180	9									
10	1116	N	490	-0-	-626	-0-		68	1	359	2	N	57					153
								63	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		123	1	722	2	N	161	163	1			151
								177	9									
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		128	1	712	2	N	164	170	1			145
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LJ WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413

02	0		4134	-0-	4134 B	4134	4133	2	1	9	N	1					1
03	DELQ	PR	1402	-0-	1402 B	5536	1391	2	11	9	N	10					11
04	6690		819	-0-	-5871 B	-335	816	2	3	9	N	3					14
05	6913		178	-0-	-6735 B	-7070	178	2			N	-0-					14
06	6690		816	-0-	-5874 B	-12944	816	2			N	-0-					14
07	6913		769	-0-	-6144 B	-19088	769	2			N	-0-					14
08	1395	#	2867	-0-	1472 B	-17616	2867	2			N	-0-					14
09	810	#	1504	-0-	694 B	-16922	1504	2			N	-0-					14
10	837	#	328	-0-	-509 B	-17431	328	2			N	-0-					14
11	2760	#	652	-0-	-2108 B	-19539	652	2			N	-0-					14
12	2852	#	203	-0-	-2649 B	-22188	203	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					13
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					13
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					13
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					13
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					13
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					13
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					13
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					13
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					13
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					13
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	961	1	2232	2	N	43					82
							47	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	851	1	1868	2	N	88	105	1			65
							97	9									
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	591	1	2098	2	N	78	75	1			68
							86	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	461	1	2426	2	N	96	107	1			57
							106	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	762	1	2243	2	N	72					129
							79	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	562	1	2003	2	N	60					189
							66	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	556	1	2303	2	N	100	164	1			125
							110	9									
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	445	1	2058	2	N	52					177
							57	9									
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	419	1	2102	2	N	71					248
							78	9									
10	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	389	1	1667	2	N	43	182	1			109
							47	9									
*11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	302	1	2368	2	N	71					180
							78	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 30,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					185
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					185
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	Y	2					195
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	3278	2	19	9	Y	17					151
02	2987	#	2854	-0-	-133	-0-	2836	2	18	9	Y	16					167
03	3162	#	2756	-0-	-406	-0-	2731	2	25	9	Y	23	162	1			28
04	3180	#	2747	-0-	-433	-0-	2730	2	17	9	Y	15					43
05	3286	#	3094	-0-	-192	-0-	3075	2	19	9	Y	17					60
06	3180	#	2925	-0-	-255	-0-	2903	2	22	9	Y	20					80
07	3038	#	3023	-0-	-15	-0-	3013	2	10	9	Y	9					89
08	3100	#	2874	-0-	-226	-0-	2846	2	28	9	Y	25					114
09	3000	#	1743	-0-	-1257	-0-	1739	2	4	9	Y	4					118
10	3100	#	1337	-0-	-1763	-0-	1330	2	7	9	Y	6					124
*11	4496		3973	-0-	-523	-0-	3943	2	30	9	Y	27	135	1			16
*12	3699		3632	-0-	-67	-0-	3615	2	17	9	Y	15					31

TOTAL GAS PROD: 34,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	734	1	3591	3	N	166	192	1			346
							183	9									
02	4843	X	4113	-0-	-730	-0-	3936	1	177	9	N	161	198	1			309
03	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	880	1	3555	3	N	163	6	1			466
							179	9									
04	5280	X	4322	-0-	-958	-0-	815	1	3350	3	N	143	191	1			418
							157	9									
05	5456	X	4210	-0-	-1246	-0-	702	1	3356	3	N	138					556
							152	9									
06	4470	X	3537	-0-	-933	-0-	437	1	2966	3	N	122	198	1			480
							134	9									
07	4619	X	3679	-0-	-940	-0-	424	1	3124	3	N	119	3	1			596
							131	9									
08	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	406	1	3745	3	N	118	197	1			517
							130	9									
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	522	1	4125	3	N	148	9	1			656
							163	9									
10	4216	X	3323	-0-	-893	-0-	477	1	2728	3	N	107	188	1			575
							118	9									
11	4140	X	2800	-0-	-1340	-0-	274	1	2410	3	N	105	6	1			674
							116	9									
12	4960	X	4082	-0-	-878	-0-	533	1	3400	3	N	135	7	1			802
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 48,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1070	1	5234	3	N	130	18	1			489
							143	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6230	1	124	9	N	113	210	1			392
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1450	1	5859	3	N	131	18	1			505
							144	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	1297	1	5333	3	N	114	25	1			594
							125	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	1035	1	4946	3	N	111					705
							122	9									
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	565	1	3835	3	N	95	221	1			579
							105	9									
07	4278	X	3065	-0-	-1213	-0-	357	1	2630	3	N	71	9	1			641
							78	9									
08	4278	X	2957	-0-	-1321	-0-	280	1	2581	3	N	87	34	1			694
							96	9									
09	4140	X	3501	-0-	-639	-0-	380	1	3002	3	N	108	206	1			596
							119	9									
10	4278	X	3509	-0-	-769	-0-	505	1	2890	3	N	104	18	1			682
							114	9									
11	4140	X	3234	-0-	-906	-0-	320	1	2817	3	N	88	18	1			752
							97	9									
12	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	481	1	3067	3	N	62	22	1			792
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 57,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	66	3	N	1					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	130 63	1 9	634	3	N	57	1	1			356
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	580	1	61	9	N	55	2	1			409
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	203 57	1 9	820	3	N	52	180	1			281
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	185 56	1 9	759	3	N	51	2	1			330
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	158 67	1 9	755	3	N	61					391
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	107 48	1 9	728	3	N	44	3	1			432
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	142 87	1 9	1049	3	N	79	1	1			510
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	117 66	1 9	1082	3	N	60	170	1			400
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	123 61	1 9	972	3	N	55	2	1			453
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	132 55	1 9	758	3	N	50	1	1			502
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74 58	1 9	655	3	N	53	181	1			374
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92 62	1 9	586	3	N	56	2	1			428

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	3025	1	14799	3	N	509	336	1			1360
							560	9									
02	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15325	1	474	9	N	431	600	1			1191
03	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	3325	1	13440	3	N	484	515	1			1160
							532	9									
04	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	3037	1	12483	3	N	419	578	1			1001
							461	9									
05	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	2748	1	13140	3	N	558					1559
							614	9									
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	1799	1	12213	3	N	315	905	1			969
							347	9									
07	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	1781	1	13108	3	N	357	420	1			906
							393	9									
08	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	1563	1	14432	3	N	465	480	1			891
							512	9									
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	1672	1	13222	3	N	458	597	1			752
							504	9									
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	2262	1	12950	3	N	459	333	1			878
							505	9									
11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1523	1	13418	3	N	450	520	1			808
							495	9									
*12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	1936	1	12349	3	N	405	371	1			842
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 191,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,310

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

01	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	434	1	2123	3	N	24	19	1			276
							26	9									
02	2784	X	2483	-0-	-301	-0-	2444	1	39	9	N	35	29	1			282
03	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	508	1	2055	3	N	25	19	1			288
							28	9									
04	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	466	1	1915	3	N	20	28	1			280
							22	9									
05	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	439	1	2098	3	N	26					306
							29	9									
06	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	311	1	2110	3	N	22	45	1			283
							24	9									
07	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	239	1	1762	3	N	21	9	1			295
							23	9									
08	2573	N	2199	-0-	-374	-0-	212	1	1961	3	N	24	37	1			282
							26	9									
09	2460	N	2093	-0-	-367	-0-	232	1	1835	3	N	24	29	1			277
							26	9									
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	327	1	1875	3	N	24	19	1			282
							26	9									
11	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	203	1	1785	3	N	22	19	1			285
							24	9									
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	283	1	1805	3	N	24	24	1			285
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2577	-0-	-2228	-0-	412	1	2014	3	N	137	203	1			421
							151	9									
02	4495	X	2220	-0-	-2275	-0-	2115	1	105	9	N	95	34	1			482
03	4805	X	2545	-0-	-2260	-0-	475	1	1918	3	N	138	204	1			416
							152	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	620	1	2548	3	N	117	32	1			501
							129	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	505	1	2415	3	N	80					581
							88	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	372	1	2530	3	N	146	233	1			494
							161	9									
07	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	331	1	2438	3	N	94	11	1			577
							103	9									
08	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	289	1	2672	3	N	102	222	1			457
							112	9									
09	3300	X	2568	-0-	-732	-0-	276	1	2185	3	N	97	33	1			521
							107	9									
10	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	367	1	2100	3	N	109	201	1			429
							120	9									
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	296	1	2604	3	N	147	22	1			554
							162	9									
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	415	1	2644	3	N	125	208	1			471
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1938	-0-	-1131	-0-	310	1	1515	3	N	103	19	1			404
							113	9									
02	2871	X	2553	-0-	-318	-0-	2409	1	144	9	N	131	211	1			324
03	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	523	1	2115	3	N	126	19	1			431
							139	9									
04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	478	1	1964	3	N	101	207	1			325
							111	9									
05	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	236	1	1128	3	N	31					356
							34	9									
06	2700	N	2158	-0-	-542	-0-	260	1	1767	3	N	119	225	1			250
							131	9									
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	329	1	2422	3	N	99	9	1			340
							109	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	3	N	61	37	1			364
							67	9									
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	234	1	1851	3	N	88	29	1			423
							97	9									
10	2852	N	1753	-0-	-1099	-0-	250	1	1428	3	N	68	199	1			292
							75	9									
11	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	193	1	1704	3	N	129	19	1			402
							142	9									
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	305	1	1947	3	N	141	206	1			337
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	289	1	1411	3	N	80	11	1			242
							88	9									
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1442	1	70	9	N	64	17	1			289
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	308	1	1244	3	N	75	192	1			172
							83	9									
04	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	285	1	1174	3	N	67	16	1			223
							74	9									
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	211	1	1011	3	N	54					277
							59	9									
06	1590	N	823	-0-	-767	-0-	100	1	679	3	N	40	26	1			291
							44	9									
07	1581	N	625	-0-	-956	-0-	69	1	509	3	N	43	5	1			329
							47	9									
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	65	1	602	3	N	53	198	1			184
							58	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	706	3	N	56	16	1			224
							62	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	N	32	11	1			245
							35	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	N	55	11	1			289
							61	9									
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	124	1	790	3	N	27	14	1			302
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	17183	-0-	-3215	-0-	2816	1	13774	3	N	539	313	1			1658
							593	9									
02	19082	X	15597	-0-	-3485	-0-	15004	1	593	9	N	539	750	1			1447
03	20398	X	14704	-0-	-5694	-0-	2835	1	11458	3	N	374	312	1			1509
							411	9									
04	17250	X	14314	-0-	-2936	-0-	2721	1	11187	3	N	369	551	1			1327
							406	9									
05	17825	X	14844	-0-	-2981	-0-	2490	1	11905	3	N	408					1735
							449	9									
06	16620	X	13371	-0-	-3249	-0-	1655	1	11241	3	N	432	663	1			1504
							475	9									
07	16678	X	14470	-0-	-2208	-0-	1672	1	12312	3	N	442	431	1			1515
							486	9									
08	14849	X	14482	-0-	-367	-0-	1367	1	12628	3	N	443	617	1			1341
							487	9									
09	14370	X	13803	-0-	-567	-0-	1496	1	11833	3	N	431	375	1			1397
							474	9									
10	14849	X	13410	-0-	-1439	-0-	1927	1	11028	3	N	414	313	1			1498
							455	9									
11	14010	X	11881	-0-	-2129	-0-	1168	1	10287	3	N	387	496	1			1389
							426	9									
12	14477	X	12703	-0-	-1774	-0-	1655	1	10556	3	N	447	341	1			1495
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 170,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	194	1	949	3	N	71	3	1			283
							78	9									
02	1073	N	281	-0-	-792	-0-	233	1	48	9	N	44	4	1			323
03	1333	N	800	-0-	-533	-0-	146	1	591	3	N	57	191	1			189
							63	9									
04	1170	N	637	-0-	-533	-0-	109	1	448	3	N	73	4	1			258
							80	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	147	1	702	3	N	90					348
							99	9									
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	78	1	529	3	N	56	189	1			215
							62	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	607	3	N	44	1	1			258
							48	9									
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	73	1	672	3	N	65	5	1			318
							72	9									
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	55	1	436	3	N	51	4	1			365
							56	9									
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	94	1	539	3	N	70	180	1			255
							77	9									
11	780	N	503	-0-	-277	-0-	46	1	404	3	N	48	3	1			300
							53	9									
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	65	1	412	3	N	62	4	1			358
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764 R	903	-0-	-2861	-0-	101 19	1 9	783	3	Y	17	25	1			10
02	870 #	458	-0-	-412	-0-	40 8	1 9	410	3	Y	7	10	1			7
03	1364 #	441	-0-	-923	-0-	36 7	1 9	398	3	Y	6	6	1			7
04	1320 #	318	-0-	-1002	-0-	30 4	1 9	284	3	Y	4	5	1			6
05	1364 #	172	-0-	-1192	-0-	15 2	1 9	155	3	Y	2					8
06	870 #	271	-0-	-599	-0-	24 4	1 9	243	3	Y	4	9	1			3
07	496 #	335	-0-	-161	-0-	30 8	1 9	297	2	Y	7	8	1			2
08	434 #	330	-0-	-104	-0-	30 4	1 9	296	2	Y	4	4	1			2
09	330 #	228	-0-	-102	-0-	18 3	1 9	207	2	Y	3	3	1			2
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	21 3	1 9	236	2	Y	3	3	1			2
11	DLQ G-10	336	-0-	336	336	26 7	1 9	303	2	Y	6	3	1			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KAREN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KAREN UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	679 R	228	-0-	-451	-0-	25	1	199	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	21	1	201	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	22	1	223	3	Y	1					5
						1	9									
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	22	1	218	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	18	1	194	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	DLQ G-10	245	-0-	245	245	20	1	221	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	10431 R	2151	-0-	-8280	-0-	221	1	1887	3	Y	39	52	1			22
						43	9									
02	3422 #	742	-0-	-2680	-0-	56	1	667	3	Y	17	22	1			17
						19	9									
03	5673 #	1572	-0-	-4101	-0-	125	1	1421	3	Y	24	15	1			26
						26	9									
04	5490 #	220	-0-	-5270	-0-	18	1	199	3	Y	3	19	1			10
						3	9									
05	2790 #	351	-0-	-2439	-0-	28	1	317	3	Y	5					15
						6	9									
06	2070 #	178	-0-	-1892	-0-	14	1	161	3	Y	3	16	1			2
						3	9									
07	1581 #	174	-0-	-1407	-0-	14	1	158	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
08	1581 #	243	-0-	-1338	-0-	18	1	223	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	59	1	653	2	Y	10	6	1			5
						11	9									
10	341 #	313	-0-	-28	-0-	22	1	288	2	Y	3	6	1			2
						3	9									
11	DLQ G-10	802	-0-	802	802	62	1	728	2	Y	11	4	1			9
						12	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	802					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40263	R	12944	-0-	-27319	-0-	1437	1	11235	3	Y	247	278	1			140
							272	9									
02	12063	R	12063	-0-	-0-	-0-	1044	1	10815	3	Y	185	144	1			181
							204	9									
03	13427	R	13427	-0-	-0-	-0-	1086	1	12132	3	Y	190	158	1			213
							209	9									
04	14100	#	12687	-0-	-1413	-0-	1175	1	11341	3	Y	155	159	1			209
							171	9									
05	14570	#	14058	-0-	-512	-0-	1264	1	12725	3	Y	63					272
							69	9									
06	13965	R	13965	-0-	-0-	-0-	1228	1	12503	3	Y	213	330	1			155
							234	9									
07	14141	R	14141	-0-	-0-	-0-	1266	1	12589	2	Y	260	338	1			77
							286	9									
08	14043	#	13954	-0-	-89	-0-	1263	1	12518	2	Y	157	171	1			63
							173	9									
09	14513	R	14513	-0-	-0-	-0-	1182	1	13100	2	Y	210	168	1			105
							231	9									
10	14446	#	13171	-0-	-1275	-0-	1084	1	11881	2	Y	187	169	1			123
							206	9									
11	DLQ	G-10	14847	-0-	14847	14847	1179	1	13395	2	Y	248	164	1			207
							273	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14847					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 149,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	N	-0-				103
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	N	-0-				103
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-				103
04	780	N	133	-0-	-647	-0-	12	1	121	3	N	-0-				103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					30
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					30
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-					30
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	58	1	569	3	N	-0-					30
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	3	N	-0-					30
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	N	-0-					30
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	2	N	-0-					30
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	62	1	616	2	N	-0-					30
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	625	2	N	-0-					30
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-					30
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	635	2	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF. 13125 - 13142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	811	1	6905	3	Y	31					378
							34	9									
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1320	1	5725	3	Y	13					391
							14	9									
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	35	1	7241	3	Y	34	183	1			242
							37	9									
04	7500	X	7234	-0-	-266	-0-	7176	3	58	9	Y	53					295
05	7750	X	7398	-0-	-352	-0-	48	1	7276	3	Y	67					362
							74	9									
06	7500	X	6639	-0-	-861	-0-	4	1	6594	3	Y	37					399
							41	9									
07	7533	X	6728	-0-	-805	-0-	1	1	6699	3	Y	25	175	1			249
							28	9									
08	DLQ G-10		7666	-0-	7666	7666	9	1	7480	3	Y	161	170	1			240
							177	9									
09	DLQ G-10		7596	-0-	7596	15262	6	1	7550	3	Y	36					276
							40	9									
10	DLQ G-10		8119	-0-	8119	23381	38	1	8042	3	Y	35					311
							39	9									
11	DLQ G-10		8010	-0-	8010	31391	11	1	7925	3	Y	67					378
							74	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31391					Y	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 81,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	#	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2666	#	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2580	#	1555	-0-	-1025	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2976	#	1802	-0-	-1174	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2760	#	2215	-0-	-545	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2635	#	2479	-0-	-156	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*11	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13840 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					38
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					38
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					38
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					38
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					38
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					38
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					38
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					38
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5989	2	30	9	Y	27					165
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4959	2	28	9	Y	25					190
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5444	2	11	9	Y	10	188	1			12
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5379	3	14	9	Y	13					25
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6174	3	30	9	Y	27					52
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3916	3	17	9	Y	15					67
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	3	22	9	Y	20					87
08	DLQ G-10		7713	-0-	7713	7713	7679	3	34	9	Y	31					118
09	DLQ G-10		5294	-0-	5294	13007	5270	3	24	9	Y	22					140
10	DLQ G-10		5483	-0-	5483	18490	5459	3	24	9	Y	22					162
11	DLQ G-10		6305	-0-	6305	24795	6279	3	26	9	Y	24	173	1			13
12	DLQ G-10		5960	-0-	5960	30755	5916	3	44	9	Y	40					53

TOTAL GAS PROD: 67,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

01	5146 X	1196	-0-	-3950	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	2697 X	824	-0-	-1873	-0-	33	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	336	1	8254	3	Y	-0-					-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	331	1	4140	3	Y	-0-					-0-
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	199	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	4980 X	1104	-0-	-3876	-0-	86	1	958	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
07	5146 X	1542	-0-	-3604	-0-	51	1	715	3	Y	-0-					-0-
						776	4									
08	DLQ G-10	5918	-0-	5918	5918	317	1	5601	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	990	-0-	990	6908	63	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	963	-0-	963	7871	68	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4664	-0-	4664	12535	325	1	4339	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1275	-0-	1275	13810	85	1	1188	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	220	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	91	1	42	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	270	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1297	1	241	9	N	219	187	1			97
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1218	1	5	2	N	221	213	1			105
							243	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	395	1	92	2	N	65	101	1			70
							72	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	778	1	242	2	N	167	71	1			166
							184	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1015	1	224	2	N	188	154	1			200
							207	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1293	1	201	2	N	171	172	1			199
							188	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1067	1	79	2	N	260	118	1			341
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

01	465 N	390	-0-	-75	-0-	60	1	330	9	Y	300	268	1			65
02	DLQ G-10	312	-0-	312	312	48	1	264	9	Y	240	258	1			47
03	DLQ G-10	225	-0-	225	537	35	1	190	9	Y	173	191	1			29
04	674 N	137	-0-	-537	-0-	21	1	116	9	Y	105	126	1			8
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	5	1			95
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	9	Y	172	229	1			38
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	9	Y	142	145	1			35
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	9	Y	92	112	1			15
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	10	1	55	9	Y	50	56	1			9
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	16	1	86	9	Y	78	72	1			15
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	4	1	21	9	Y	19	28	1			6
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	9	Y	89	77	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	37	1	202	9	Y	184	167	1			40
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	36	1	196	9	Y	178	183	1			35
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	37	1	205	9	Y	186	190	1			31
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	9	Y	184	201	1			14
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	10	1	56	9	Y	51	12	1			53
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	25	1	135	9	Y	123	149	1			27
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	34	1	188	9	Y	171	156	1			42
08	DLQ G-10		208	-0-	208	208	32	1	176	9	Y	160	176	1			26
09	DLQ G-10		208	-0-	208	416	32	1	176	9	Y	160	158	1			28
10	DLQ G-10		202	-0-	202	618	31	1	171	9	Y	155	153	1			30
11	DLQ G-10		160	-0-	160	778	25	1	135	9	Y	123	117	1			36
12	DLQ G-10		195	-0-	195	973	30	1	165	9	Y	150	156	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	N	16					79
02	2030 X	1475	-0-	-555	-0-	1457	2	18	9	N	16					95
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4319	2	18	9	N	16					111
04	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	N	15					126
05	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	317	2	18	9	N	16					142
06	1530 X	865	-0-	-665	-0-	847	2	18	9	N	16					158
07	4340 X	1360	-0-	-2980	-0-	1342	2	18	9	N	16					174
08	4340 X	1424	-0-	-2916	-0-	1407	2	17	9	N	15					189
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					189
10	1364 X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					189
11	1380 X	907	-0-	-473	-0-	907	2			N	-0-					189
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			153
02	2900	N	3161	-0-	261	261	3074	3	87	9	N	79			232
03	3100	N	3535	-0-	435	696	3511	3	24	9	N	22			254
04	3000	N	3369	-0-	369	1065	3346	3	23	9	N	21			275
05	4652	X	3587	-0-	-1065	-0-	3557	3	30	9	N	27			302
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3667	3	25	9	N	23			325
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	N	19			344
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2434	3	8	9	N	7			351
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2570	3	18	9	N	16			367
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1816	3	26	9	N	24			391
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	N	7			398
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			398

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4432	-0-	-714	-0-	871	1	3561	2	N	-0-			164
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1018	1	3856	2	N	-0-			164
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1000	1	4056	2	N	-0-			164
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	956	1	4305	2	N	-0-			164
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1000	1	4647	2	N	-0-			164
06	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	592	1	4354	2	N	-0-			164
07	5239	X	3786	-0-	-1453	-0-	3786	2			N	-0-			164
08	5239	X	4412	-0-	-827	-0-	4412	2			N	-0-			164
09	5070	X	4150	-0-	-920	-0-	4150	2			N	-0-			164
10	5239	X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2			N	-0-			164
11	4950	X	1527	-0-	-3423	-0-	1527	2			N	-0-			164
*12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 52,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	871	1	3561	2	N	-0-					23
02	4234	X	4093	-0-	-141	-0-	855	1	3238	2	N	-0-					23
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	986	1	3999	2	N	26					49
							29	9									
04	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	755	1	3399	2	N	66					115
							73	9									
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	941	1	4372	2	N	52					167
							57	9									
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	662	1	5519	2	N	-0-					167
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					167
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6007	2	7	9	N	6					173
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					173
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					173
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					173
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 64,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	986	1	4028	2	N	-0-					64
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	775	1	2937	2	N	-0-					64
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	892	1	3617	2	N	-0-					64
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	677	1	3047	2	N	-0-					64
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	683	1	3175	2	N	-0-					64
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	288	1	2436	2	N	-0-					64
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					64
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					64
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					64
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					64
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					64
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2941	2	121	9	N	110	133	1			41

TOTAL GAS PROD: 43,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3296	-0-	-2129	-0-	646	1	2639	2	N	10					146
							11	9									
02	5075	X	2956	-0-	-2119	-0-	616	1	2334	2	N	5					151
							6	9									
03	4402	X	3467	-0-	-935	-0-	682	1	2765	2	N	18					169
							20	9									
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	835	1	3761	2	N	7					176
							8	9									
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	749	1	3481	2	N	14					190
							15	9									
06	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	358	1	2999	2	N	-0-					190
07	4743	X	3202	-0-	-1541	-0-	3202	2			N	-0-					190
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					190
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					190
10	4247	X	4146	-0-	-101	-0-	4146	2			N	-0-					190
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					190
12	5177	X	3916	-0-	-1261	-0-	3916	2			N	-0-	52	1			138

TOTAL GAS PROD: 48,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-		83	1	872	2	Y	8					53
								9	9									
02	3712	X	2457	-0-	-1255	-0-		111	1	2336	2	Y	9					62
								10	9									
03	3999	X	3568	-0-	-431	-0-		193	1	3366	2	Y	8					70
								9	9									
04	3870	X	3292	-0-	-578	-0-		211	1	3072	2	Y	8					78
								9	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-		223	1	2529	2	Y	9					87
								10	9									
06	2550	X	1382	-0-	-1168	-0-		217	1	1156	2	Y	8					95
								9	9									
07	3565	X	2115	-0-	-1450	-0-		363	1	1742	2	Y	9					104
								10	9									
08	3565	X	2557	-0-	-1008	-0-		502	1	2046	2	Y	8					112
								9	9									
09	3300	X	2786	-0-	-514	-0-		544	1	2242	2	Y	-0-					112
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		440	1	2472	2	Y	-0-					112
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-		602	1	1915	2	Y	-0-					112
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 27,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-		488	1	5136	2	Y	9					45
								10	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-		256	1	5374	2	Y	9					54
								10	9									
03	5704	X	5390	-0-	-314	-0-		292	1	5080	2	Y	16					70
								18	9									
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-		387	1	5624	2	Y	8					78
								9	9									
05	5704	X	5467	-0-	-237	-0-		442	1	5015	2	Y	9					87
								10	9									
06	5820	X	2987	-0-	-2833	-0-		471	1	2507	2	Y	8					95
								9	9									
07	6014	X	3718	-0-	-2296	-0-		640	1	3068	2	Y	9					104
								10	9									
08	6231	X	3197	-0-	-3034	-0-		628	1	2560	2	Y	8					112
								9	9									
09	6030	X	3863	-0-	-2167	-0-		754	1	3109	2	Y	-0-					112
10	5456	X	3123	-0-	-2333	-0-		472	1	2651	2	Y	-0-					112
11	3600	X	1640	-0-	-1960	-0-		392	1	1248	2	Y	-0-					112
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 46,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2125	-0-	-1099	-0-	194	1	1928	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	3016	X	2764	-0-	-252	-0-	236	1	2524	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	201	1	1862	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	210	1	2145	3	Y	2					3
							2	9									
05	2945	X	1370	-0-	-1575	-0-	142	1	1225	3	Y	3					6
							3	9									
06	2850	X	873	-0-	-1977	-0-	56	1	814	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	2945	X	939	-0-	-2006	-0-	928	3	11	9	Y	10	7	1			6
08	1364	N	268	-0-	-1096	-0-	14	1	239	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
09	3000	N	3218	-0-	218	218	268	1	2930	3	Y	18					27
							20	9									
10	3028	N	2810	-0-	-218	-0-	240	1	2514	3	Y	51	36	1			42
							56	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	286	1	1882	3	Y	18	31	1			29
							20	9									
12	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	360	1	2391	3	Y	13	23	1			19
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	12	1	122	3	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	14	1	121	3	Y	3					6
							3	9									
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	7	1	98	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	329	3	28	9	Y	25	16	1			13
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	83	54	1			42
							91	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	19					61
							21	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	51	52	1			60
							56	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	19	41	1			38
							21	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	13	28	1			23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3488	-0-	388	711	303 165	1 9	3020	3	Y	150	168	1	128
02	T. A.		3150	-0-	3150	3861	245 282	1 9	2623	3	Y	256	326	1	58
03	T. A.		3178	-0-	3178	7039	271 395	1 9	2512	3	Y	359	328	1	89
04	T. A.		2816	-0-	2816	9855	245 74	1 9	2497	3	Y	67			156
05	T. A.		2593	-0-	2593	12448	245 226	1 9	2122	3	Y	205			361
06	13614	X	1166	-0-	-12448	-0-	66 145	1 9	955	3	Y	132	327	1	166
07	3379	X	115	-0-	-3264	-0-	1	3	114	9	Y	104	149	1	121
08	3193	X	35	-0-	-3158	-0-	2	3	33	9	Y	30	85	1	66
09	2820	X	59	-0-	-2761	-0-	1 42	1 9	16	3	Y	38			104
10	2604	X	6	-0-	-2598	-0-	2	3	4	9	Y	4	50	1	58
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	30	1	28
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	15	1	13

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2322	-0-	-1429	-0-	212	1	2110	3	Y	-0-			-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	181	1	1936	3	Y	-0-			-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	241	1	2227	3	Y	-0-			-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	278	1	2840	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3191	-0-	91	91	331	1	2860	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	278	205	1	2982	3	Y	-0-			-0-
07	4079	X	3801	-0-	-278	-0-	3801	3			Y	-0-			-0-
08	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	167	1	2895	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	250	1	2740	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	2761	-0-	-1052	-0-	241	1	2520	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	2528	-0-	-1162	-0-	320 107	1 9	2101	3	Y	97	50	1	47
12	3813	X	2271	-0-	-1542	-0-	283 110	1 9	1878	3	Y	100	80	1	67

TOTAL GAS PROD: 33,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	S	239	-0-	-1497	-0-	5 1	1 9	233	2	N	1					190
02	899	S	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					190
03	1059	S	1059	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	-0-					190
04	934	S	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	2	N	-0-					190
05	613	S	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-					190
06	1020	S	130	-0-	-890	-0-	5	1	125	2	N	-0-					190
07	961	S	811	-0-	-150	-0-	10	1	801	2	N	-0-					190
08	718	S	718	-0-	-0-	-0-	10	1	708	2	N	-0-					190
09	607	S	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	2	N	-0-					190
10	806	S	412	-0-	-394	-0-	10	1	402	2	N	-0-					190
11	690	S	286	-0-	-404	-0-	5	1	281	2	N	-0-					190
12	620	S	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (10,800) //CONT.// 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	227	-0-	-52	-0-		11	1	182	2	N	31					101
								34	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	129	2	N	32					133
								35	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-		5	1	68	2	N	69	183	1			19
								76	9									
04	210	N	103	-0-	-107	-0-		5	1	77	2	N	19					38
								21	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-		9	1	147	2	N	17					55
								19	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-		27	1	442	2	N	40					95
								44	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-		20	1	329	2	N	92	169	1			18
								101	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-		23	1	381	2	N	29					47
								32	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-		35	1	577	2	N	35					82
								39	9									
10	465	N	405	-0-	-60	-0-		21	1	344	2	N	36					118
								40	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-		23	1	378	2	N	34					152
								37	9									
12	496	N	415	-0-	-81	-0-		21	1	352	2	N	38	171	1			19
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					36
02	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					36
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					36
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					36
05	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-					36
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					36
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-	36	1			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5092	X	5092	-0-	-0- B	-0-	465	1	4530	2	N	88					185
							97	9									
02	4785	X	4505	-0-	-280 B	-0-	435	1	4003	2	N	61	189	1			57
							67	9									
03	5115	X	2953	-0-	-2162 B	-0-	300	1	2600	2	N	48					105
							53	9									
04	4950	X	4822	-0-	-128 B	-0-	345	1	4364	2	N	103	186	1			22
							113	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0- B	-0-	465	1	4607	2	N	92					114
							101	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0- B	-0-	450	1	4458	2	N	95					209
							105	9									
07	4991	X	4812	-0-	-179 B	-0-	465	1	4285	2	N	56	150	1			115
							62	9									
08	5177	X	5087	-0-	-90 B	-0-	465	1	4579	2	N	39					154
							43	9									
09	5010	X	4786	-0-	-224 B	-0-	450	1	4283	2	N	48					202
							53	9									
10	5177	X	4956	-0-	-221 B	-0-	450	1	4416	2	N	82	189	1			95
							90	9									
11	5010	X	4621	-0-	-389 B	-0-	450	1	4101	2	N	64					159
							70	9									
12	5084	X	4950	-0-	-134 B	-0-	630	1	4264	2	N	51	177	1			33
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 56,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					176
02	87	N	78	-0-	-9 B	-0-	78	2			N	-0-					176
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	87	2	1	9	N	1					177
04	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-					177
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2	1	9	N	1					178
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					178
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	46	2	2	9	N	2					180
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					180
09	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					180
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					180
*11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4724	-0-	1824	1824	4707	1	17	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4880	-0-	1780	3604	4635	1	245	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1137	-0-	-1863	1741	1062	1	75	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	4685	-0-	-1741	-0-	4334	1	351	2	N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	2915	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	3432	1	931	2	N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3505	1	818	2	N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3646	1	760	2	N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4042	1	746	2	N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	3982	1	635	2	N	-0-					-0-
*12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4699	1	295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4026	-0-	926	926	3915	1	111	9	Y	101	83	1			131
02	2900	N	3118	-0-	218	1144	3010	1	11	2	Y	88	83	1			136
							97	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	1178	3029	1	105	9	Y	95	121	1			110
04	2076	X	898	-0-	-1178	-0-	750	1	53	2	Y	86	82	1			114
							95	9									
05	3844	X	35	-0-	-3809	-0-	31	1	2	2	Y	2					116
							2	9									
06	3720	X	10	-0-	-3710	-0-	9	2	1	9	Y	1					117
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	73	136	1			54
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2844	1	664	2	Y	99	84	1			69
							109	9									
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2602	1	608	2	Y	67	82	1			54
							74	9									
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4339	1	801	2	Y	153	123	1			84
							168	9									
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4096	1	665	2	Y	93					177
							102	9									
*12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5148	1	333	2	Y	82	82	1			177
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 33,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		184	-0-	184	236	184	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	20	-0-	-236	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		154	-0-	154	154	154	5			N	-0-					-0-
03	319	X	165	-0-	-154	-0-	165	5			N	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	5			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2020 - P/A 03/10/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	155	-0-	155	155	155	5			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	148	-0-	148	303	148	5			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
*12	422	N	119	-0-	-303	-0-	119	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	50	1	21	9	Y	19					24
02	172	N	101	-0-	-71	-0-	50	1	51	9	Y	46					70
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	9	Y	74	75	1			69
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	9	Y	170	177	1			62
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	9	Y	165	175	1			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					52
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					52
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25	-0-	25	327	25	2			Y	-0-					8
02	386	R	59	-0-	-327	-0-	59	2			Y	-0-					8
03	310	#	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					8
04	300	#	15	-0-	-285	-0-	15	2			Y	-0-					8
05	310	#	27	-0-	-283	-0-	27	2			Y	-0-					8
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		73	-0-	73	73	56	1	17	9	Y	15					24
02	180	N	107	-0-	-73	-0-	55	1	52	9	Y	47					71
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	9	Y	73	75	1			69
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	9	Y	168	176	1			61
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	9	Y	166	175	1			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					52
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					52
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	108	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	96	1			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2020 - P/A 06/25/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020 - P/A 02/18/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	1237	1	7951	3	Y	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	1136	1	7011	2	Y	-0-					-0-
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	1217	1	9169	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	3422	-0-	-4378	-0-	365	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	143	-0-	-7917	-0-	46	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2020 - P/A 06/16/20

TOTAL GAS PROD: 31,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		412	-0-	412	9191	147	1	251	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	0		366	-0-	366	9557	129	1	226	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	9911	X	354	-0-	-9557	-0-	121	1	224	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	660	X	176	-0-	-484	-0-	63	1	108	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	232	1	492	2	N	-0-					-0-
							36	3									
06	660	X	401	-0-	-259	-0-	117	1	263	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	682	X	201	-0-	-481	-0-	71	1	122	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	101	1	160	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	93	1	143	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*10	186	N	27	-0-	-159	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2428	-0-	-1044	-0-	861 1 85 3		1482	2	N	-0-					-0-
02	2146		1265	-0-	-881	-0-	446 1 36 3		783	2	N	-0-					-0-
03	2294		1342	-0-	-952	-0-	461 1 31 3		850	2	N	-0-					-0-
04	2220		1152	-0-	-1068	-0-	411 1 34 3		707	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	913	-0-	-451	-0-	279 1 44 3		590	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	870	-0-	-420	-0-	255 1 43 3		572	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	768	-0-	-410	-0-	269 1 33 3		466	2	N	-0-					-0-
*08	899	N	751	-0-	-148	-0-	280 1 26 3		445	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	477	-0-	-393	-0-	180 1 23 3		274	2	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	208 1 30 3		548	2	Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	177 1 25 3		528	2	Y	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	201 1 31 3		465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) //CONT.// 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

01	6200 X	5386	-0-	-814	-0-	1910	1	3287	2	N	-0-			-0-
						189	3							
02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	1853	1	3252	2	N	-0-			-0-
						153	3							
03	5580 X	5477	-0-	-103	-0-	1882	1	3467	2	N	-0-			-0-
						128	3							
04	5280 X	5207	-0-	-73	-0-	1860	1	3192	2	N	-0-			-0-
						155	3							
05	5611 X	5303	-0-	-308	-0-	1618	1	3431	2	N	-0-			-0-
						254	3							
06	5430 X	5394	-0-	-36	-0-	1576	1	3546	2	N	-0-			-0-
						272	3							
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2023	1	3490	2	N	-0-			-0-
						246	3							
*08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	2260	1	3589	2	Y	-0-			-0-
						211	3							
*09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	2058	1	3122	2	Y	-0-			-0-
						264	3							
*10	5766 X	5181	-0-	-585	-0-	1369	1	3609	2	Y	-0-			-0-
						203	3							
*11	5850 X	4775	-0-	-1075	-0-	1157	1	3451	2	Y	-0-			-0-
						167	3							
12	6045 X	4539	-0-	-1506	-0-	1312	1	3029	2	Y	-0-			-0-
						198	3							

TOTAL GAS PROD: 63,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	7588	-0-	-100	-0-	2691	1	4631	2	N	-0-			-0-
						266	3							
02	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	2507	1	4402	2	N	-0-			-0-
						207	3							
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	2660	1	4901	2	N	-0-			-0-
						181	3							
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	2695	1	4625	2	N	-0-			-0-
						225	3							
05	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	2360	1	5004	2	N	-0-			-0-
						371	3							
06	7500 X	7416	-0-	-84	-0-	2167	1	4876	2	N	-0-			-0-
						373	3							
07	7812 X	7235	-0-	-577	-0-	2541	1	4385	2	N	-0-			-0-
						309	3							
*08	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	3079	1	4891	2	Y	-0-			-0-
						287	3							
*09	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2906	1	4408	2	Y	-0-			-0-
						372	3							
*10	7750 X	6767	-0-	-983	-0-	1788	1	4714	2	Y	-0-			-0-
						265	3							
*11	7980 X	5757	-0-	-2223	-0-	1396	1	4160	2	Y	-0-			-0-
						201	3							
12	8246 X	5670	-0-	-2576	-0-	1639	1	3784	2	Y	-0-			-0-
						247	3							

TOTAL GAS PROD: 86,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	3000 445	1 3	7910	2	Y	-0-					-0-
*11	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	3710 533	1 3	11059	2	Y	-0-					-0-
*12	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	4094 616	1 3	9453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2330	-0-	-1328 B	-0-	826 1 82 3	1422 2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2015	-0-	-1001 B	-0-	711 1 58 3	1246 2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2401	-0-	-544 B	-0-	825 1 56 3	1520 2	N	-0-			-0-
04	2550 X	2278	-0-	-272 B	-0-	814 1 68 3	1396 2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2157	-0-	-478 B	-0-	658 1 103 3	1396 2	N	-0-			-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	767 1 132 3	1725 2	N	-0-			-0-
07	2387 X	2373	-0-	-14 B	-0-	833 1 101 3	1439 2	N	-0-			-0-
*08	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	1075 1 101 3	1707 2	Y	-0-			-0-
*09	2610 X	1906	-0-	-704 B	-0-	721 1 92 3	1093 2	Y	-0-			-0-
*10	2697 X	1220	-0-	-1477 B	-0-	323 1 48 3	849 2	Y	-0-			-0-
*11	2790 X	1172	-0-	-1618 B	-0-	285 1 41 3	846 2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	216	-0-	-2667 B	-0-	62 1 10 3	144 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	781	-0-	-211	-0-	277	1	477	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	267	1	467	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	292	1	537	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	750	N	184	-0-	-566	-0-	66	1	113	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	806	N	263	-0-	-543	-0-	80	1	170	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	810	N	311	-0-	-499	-0-	90	1	205	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	190	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	114	1	182	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	126	1	193	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*10	310	N	296	-0-	-14	-0-	78	1	206	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*11	300	N	261	-0-	-39	-0-	63	1	189	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	1331	1	2291	2	N	-0-					-0-
							132	3									
02	3538	X	3325	-0-	-213	-0-	1171	1	2057	2	N	-0-					-0-
							97	3									
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	1270	1	2339	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	1184	1	2031	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	1209	1	2563	2	N	-0-					-0-
							190	3									
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1071	1	2410	2	N	-0-					-0-
							184	3									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1419	1	2447	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1537	1	2441	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1630	1	2472	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*10	4030	X	3589	-0-	-441	-0-	948	1	2500	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
*11	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	685	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
12	4464	X	860	-0-	-3604	-0-	249	1	574	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

TOTAL GAS PROD: 41,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

01	31775 X	22556	-0-	-9219	B	-0-	96	1	22362	2	N	89				323
							98	9								
02	29725 X	13593	-0-	-16132	B	-0-	52	1	13468	2	N	66				389
							73	9								
03	31775 X	16891	-0-	-14884	B	-0-	65	1	16735	2	N	83	189	1		283
							91	9								
04	21840 X	17261	-0-	-4579	B	-0-	66	1	17099	2	N	87	189	1		181
							96	9								
05	22568 X	15509	-0-	-7059	B	-0-	60	1	15377	2	N	65				246
							72	9								
06	21840 X	16144	-0-	-5696	B	-0-	62	1	16006	2	N	69				315
							76	9								
07	22007 X	22007	-0-	-0-	B	-0-	85	1	21855	2	N	61	182	1		194
							67	9								
08	19937 X	19937	-0-	-0-	B	-0-	77	1	19797	2	N	57				251
							63	9								
09	20221 X	20221	-0-	-0-	B	-0-	78	1	20098	2	N	41	169	1		123
							45	9								
10	22822 X	22822	-0-	-0-	B	-0-	88	1	22654	2	N	73	177	1		19
							80	9								
11	23845 X	23845	-0-	-0-	B	-0-	92	1	23656	2	N	88				107
							97	9								
12	22010 X	18535	-0-	-3475	B	-0-	71	1	18355	2	N	99	175	1		31
							109	9								

TOTAL GAS PROD: 229,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7054	2	211	9	N	192	192	1			-0-
02	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8011	3	240	9	N	218	218	1			-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8445	3	253	9	N	230	230	1			-0-
04	7530	X	650	-0-	-6880	-0-	631	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317		3989	-0-	672 B	-44522	3989	2			N	-0-					-0-
02	3103		2292	-0-	-811 B	-45333	2292	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	3155	-0-	396 B	-44937	3155	2			N	-0-					-0-
04	0	#	3736	-0-	3736 B	-41201	3736	2			N	-0-					-0-
05	0	#	2447	-0-	2447 B	-38754	2447	2			N	-0-					-0-
06	3210		2369	-0-	-841 B	-39595	2369	2			N	-0-					-0-
07	3162	#	963	-0-	-2199 B	-41794	963	2			N	-0-					-0-
08	3317		2349	-0-	-968 B	-42762	2349	2			N	-0-					-0-
09	3210		1237	-0-	-1973 B	-44735	1237	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	1158	-0-	-1291 B	-46026	1158	2			N	-0-					-0-
11	2370	#	932	-0-	-1438 B	-47464	932	2			N	-0-					-0-
12	2356	#	NO RPT	-0-	-2356 B	-49820					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	871	-0-	344 B	-36210	871	2			N	-0-					-0-
02	0	N	694	-0-	694 B	-35516	694	2			N	-0-					-0-
03	0	N	196	-0-	196 B	-35320	196	2			N	-0-					-0-
04	0	N	844	-0-	844 B	-34476	844	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1182	-0-	1182 B	-33294	1182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	265	-0-	85 B	-33209	265	2			N	-0-					-0-
07	0	N	192	-0-	192 B	-33017	192	2			N	-0-					-0-
08	620	N	48	-0-	-572 B	-33017	48	2			N	-0-					-0-
09	270	N	38	-0-	-232 B	-33017	38	2			N	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85 B	-33017	101	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-33017					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-33017					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1644	-0-	-61 B	-27035	1644	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1895	-0-	1895 B	-25140	1895	2			N	-0-					-0-
03	0	N	1690	-0-	1690 B	-23450	1690	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1350	-0-	1350 B	-22100	1350	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1413	-0-	1413 B	-20687	1413	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	920	-0-	-730 B	-20687	920	2			N	-0-					-0-
07	0	N	10	-0-	10 B	-20677	10	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-20677					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-20677					N	-0-					-0-
10	10	N	69	-0-	59 B	-20618	69	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-20618					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946		1623	-0-	-1323 B	-21673	1623	2			N	-0-					-0-
02	2946		1658	-0-	-1288 B	-22961	1658	2			N	-0-					-0-
03	2170	#	1480	-0-	-690 B	-23651	1480	2			N	-0-					-0-
04	0	#	1133	-0-	1133 B	-22518	1133	2			N	-0-					-0-
05	0	#	1467	-0-	1467 B	-21051	1467	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	2037	-0-	327 B	-20724	2037	2			N	-0-					-0-
07	1767	#	3332	-0-	1565 B	-19159	3332	2			N	-0-					-0-
08	1488	#	3760	-0-	2272 B	-16887	3760	2			N	-0-					-0-
09	2040	#	4266	-0-	2226 B	-14661	4266	2			N	-0-					-0-
10	3317	#	4450	-0-	1133 B	-13528	4450	2			N	-0-					-0-
11	3630	#	4259	-0-	629 B	-12899	4259	2			N	-0-					-0-
12	4030		NO RPT	-0-	-4030 B	-16929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	255	1	4526	2	N	52					99
							57	9									
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	247	1	3991	2	N	49					148
							54	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	221	1	3392	2	N	42					190
							46	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	260	1	3352	2	N	21	179	1			32
							23	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	N	18					50
							20	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	304	1	4262	2	N	20					70
							22	9									
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	251	1	4251	2	N	9					79
							10	9									
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-					79
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					79
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1837	2	7	9	N	6					85
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3348	2	37	9	N	34					119
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3779	2	30	9	N	27					146

TOTAL GAS PROD: 39,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	911	-0-	-6343 B	-0-	160	1	751	2	N	-0-					158
02	6786	X	883	-0-	-5903 B	-0-	100	1	777	2	N	5					163
							6	9									
03	7254	X	197	-0-	-7057 B	-0-	40	1	157	2	N	-0-					163
04	6990	X	20	-0-	-6970 B	-0-	20	2			N	-0-					163
05	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					163
06	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					163
07	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-	114	1			49
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					49
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4115	2	68	9	N	62					79
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4303	2	46	9	N	42					121
03	2325 X	615	-0-	-1710	-0-	604	2	11	9	N	10					131
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	2	112	1			21
05	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2141	2	7	9	N	6					27
06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2323	2	29	9	N	26					53
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					53
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					53
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3749	2	61	9	N	55					108
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3417	2	25	9	N	23					131
11	3000 N	3499	-0-	499	499	3460	2	39	9	N	35	138	1			28
*12	3528 X	3029	-0-	-499	-0-	2984	2	45	9	N	41					69

TOTAL GAS PROD: 27,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	4540	-0-	-5380	-0-	4454	2	86	9	Y	78	170	1			97
02	9280	X	9158	-0-	-122	-0-	8969	2	189	9	Y	172	158	1			111
03	9920	X	9074	-0-	-846	-0-	8868	2	206	9	Y	187	179	1			119
04	5100	X	3614	-0-	-1486	-0-	3527	2	87	9	Y	79	122	1			76
05	9796	X	2444	-0-	-7352	-0-	2415	2	29	9	Y	26					102
06	9480	X	3277	-0-	-6203	-0-	3224	2	53	9	Y	48					150
07	9796	X	2240	-0-	-7556	-0-	2204	2	36	9	Y	33					183
08	9083	X	2125	-0-	-6958	-0-	2108	2	17	9	Y	15					198
09	3600	X	2616	-0-	-984	-0-	2586	2	30	9	Y	27					225
10	3379	X	421	-0-	-2958	-0-	417	2	4	9	Y	4	158	1			71
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3855	2	45	9	Y	41					112
*12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6125	2	124	9	Y	113	127	1			98

TOTAL GAS PROD: 49,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					191
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					191
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					191
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					191
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	896	2	17	9	N	15					206
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					206
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	833	2	32	9	N	29					235
10	651	N	31	-0-	-620	-0-	31	2			N	-0-					235
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20	179	1			76
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1041	2	34	9	N	31					107

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					15
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	3740	1	6633	2	N	-0-					-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	3628	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	5117	1	5201	2	N	-0-					-0-
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	5181	1	4712	2	N	-0-					-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	7792	1	2507	2	N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	6704	1	3140	2	N	-0-					-0-
07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	4066	1	5583	2	N	-0-					-0-
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	4115	1	6112	2	N	-0-					-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	4300	1	5664	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	96	1	169	2	N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	99	1	166	2	N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	122	1	123	2	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	136	1	124	2	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	178	1	57	2	N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	129	1	61	2	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	51	1	69	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	2914	1	5167	2	N	-0-			-0-
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	3364	1	5613	2	N	-0-			-0-
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	3604	1	3662	2	N	-0-			-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	3636	1	3307	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	1311	-0-	-4796	-0-	319	1	992	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	2760	-0-	-3150	-0-	1880	1	880	2	N	-0-			-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	4147	1	5693	2	N	-0-			-0-
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	3607	1	5357	2	N	-0-			-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	4190	1	5517	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1705	1	3023	2	N	-0-			-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1202	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	275	-0-	-1833	-0-	136	1	139	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	438	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	425	1	2102	2	N	-0-					-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	453	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	451	1	1538	2	N	-0-					-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	451	1	1789	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	492	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	445	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	477	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	634	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	634	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) //CONT.// 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2018 - P/A 10/31/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2020 - P/A 05/27/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	118	2	N	15					100
							17	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	19					119
							21	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	20					139
							22	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	112	184	1			67
							123	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	79	2	N	7					74
							8	9									
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	3	1	52	2	N	1					75
							1	9									
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	3	1	52	2	N	2					77
							2	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	33					110
							36	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	5					115
							6	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	9					124
							10	9									
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	46	2	N	23					147
							25	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	120					267
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	R	3936	-0-	-0-	-0-	221	1	3549	2	N	151	174	1			191
							166	9									
02	3770		3601	-0-	-169	-0-	170	1	3267	2	N	149	190	1			150
							164	9									
03	5392		4711	-0-	-681	-0-	230	1	4307	2	N	158	185	1			123
							174	9									
04	3964		3932	-0-	-32	-0-	193	1	3599	2	N	127					250
							140	9									
05	4030		3953	-0-	-77	-0-	200	1	3613	2	N	127					377
							140	9									
06	3900		3807	-0-	-93	-0-	187	1	3502	2	N	107	259	1			225
							118	9									
07	4030		3794	-0-	-236	-0-	179	1	3484	2	N	119	180	1			164
							131	9									
08	10896		7463	-0-	-3433	-0-	191	1	7150	2	N	111					275
							122	9									
09	3900		3328	-0-	-572	-0-	168	1	3040	2	N	109	195	1			189
							120	9									
10	3968	#	3445	-0-	-523	-0-	190	1	3126	2	N	117	160	1			146
							129	9									
11	2940		3095	-0-	155	155	193	1	2775	2	N	115					261
							127	9									
*12	3395		3139	-0-	-256	-0-	199	1	2809	2	N	119	191	1			189
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 48,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	#	7778	-0-	-437	-0-	392	1	7252	2	N	122					192
							134	9									
02	8109	R	8109	-0-	-0-	-0-	404	1	7570	2	N	123	192	1			123
							135	9									
03	8463	#	7705	-0-	-758	-0-	384	1	7179	2	N	129	185	1			67
							142	9									
04	8190	#	8018	-0-	-172	-0-	401	1	7468	2	N	135					202
							149	9									
05	8680	#	8027	-0-	-653	-0-	415	1	7493	2	N	108					310
							119	9									
06	8400	#	8178	-0-	-222	-0-	410	1	7663	2	N	95	282	1			123
							105	9									
07	9077	R	9077	-0-	-0-	-0-	438	1	8514	2	N	114					237
							125	9									
08	23150		16535	-0-	-6615	-0-	427	1	16005	2	N	94	183	1			148
							103	9									
09	8338	R	8338	-0-	-0-	-0-	429	1	7786	2	N	112					260
							123	9									
10	9083	#	7784	-0-	-1299	-0-	427	1	7043	2	N	285	185	1			360
							314	9									
11	9210		6301	-0-	-2909	-0-	404	1	5814	2	N	75					235
							83	9									
12	9517		6427	-0-	-3090	-0-	418	1	5913	2	N	87	190	1			132
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 102,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

01	5084	X	3175	-0-	-1909	-0-	3153	2	22	9	Y	20					122
02	4756	X	2810	-0-	-1946	-0-	2749	2	61	9	Y	55					177
03	4991	X	593	-0-	-4398	-0-	593	2			Y	-0-	177	1			-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER WELL #: RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5					30
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					31
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					96
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					96
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					96
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					96
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					96
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					96
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					96
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					211
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					211
04	1830	X	441	-0-	-1389	-0-	441	2			N	-0-					211
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	814	1	2207	2	N	-0-					211
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	183	1			28
07	465	X	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-					28
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					28
09	600	N	131	-0-	-469	-0-	131	2			N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	482	1	1559	2	N	84	180	1			100
							92	9									
02	2030	N	1891	-0-	-139	-0-	1806	1	85	9	N	77					177
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	460	1	1530	2	N	75	177	1			75
							83	9									
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	387	1	1564	2	N	85					160
							94	9									
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					160
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	400	1	1516	2	N	77	179	1			58
							85	9									
07	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	397	1	1561	2	N	40					98
							44	9									
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	377	1	1589	2	N	52	95	1			55
							57	9									
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	357	1	1511	2	N	60					115
							66	9									
10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	343	1	1553	2	N	75					190
							83	9									
11	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	330	1	1538	2	N	68	177	1			81
							75	9									
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	559	1	1425	2	N	95					176
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 22,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	68	179	1			92
							75	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	1	20	9	N	18					110
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	472	1	1336	2	N	7					117
							8	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	266	1	1228	2	N	10					127
							11	9									
05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	244	1	1227	2	N	40					167
							44	9									
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	116	1	1174	2	N	30					197
							33	9									
07	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	1189	2	35	9	N	32					229
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1479	2	31	9	N	28	177	1			80
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1476	2	33	9	N	30					110
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1600	2	N	27					137
							30	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	155	1	1554	2	N	33					170
							36	9									
12	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	2	1	1496	2	N	22					192
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	158	1	876	2	N	25					162
							28	9									
02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	969	1	20	9	N	18					180
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	N	18	176	1			22
							20	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	219	1	847	2	N	13					35
							14	9									
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	182	1	728	2	N	23					58
							25	9									
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	185	1	760	2	N	23					81
							25	9									
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	236	1	831	2	N	25					106
							28	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	215	1	807	2	N	35					141
							39	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	206	1	775	2	N	51	176	1			16
							56	9									
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	213	1	815	2	N	18					34
							20	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	207	1	860	2	N	27					61
							30	9									
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	168	1	803	2	N	22					83
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	164	1	529	2	N	-0-					134
02	725	N	608	-0-	-117	-0-	608	1			N	-0-					134
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	162	1	539	2	N	-0-					134
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	133	1	537	2	N	10					144
							11	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	727	2	46	9	N	42					186
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	120	1	454	2	N	48	178	1			56
							53	9									
07	713	N	494	-0-	-219	-0-	99	1	388	2	N	6					62
							7	9									
08	775	N	347	-0-	-428	-0-	66	1	279	2	N	2	17	1			47
							2	9									
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	72	1	307	2	N	2					49
							2	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	92	1	415	2	N	8					57
							9	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	321	2	N	4					61
							4	9									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	124	1	317	2	N	2					63
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1977	3	Y	2					56
							2	9									
02	1421	X	756	-0-	-665	-0-	756	3			Y	-0-					56
03	1519	X	464	-0-	-1055	-0-	57	1	407	3	Y	-0-					56
04	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1473	3	39	9	Y	35					91
05	2046	X	1242	-0-	-804	-0-	1223	3	19	9	Y	17					108
06	1980	X	932	-0-	-1048	-0-	904	3	28	9	Y	25	39	1			94
07	1550	X	1193	-0-	-357	-0-	21	1	1151	3	Y	19	17	1			96
							21	9									
08	1550	X	560	-0-	-990	-0-	551	3	9	9	Y	8	24	1			80
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					80
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	25	1	2955	3	Y	58	35	1			103
							64	9									
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	Y	21	19	1			105
							23	9									
*12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	3	Y	21	18	1			108
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					530
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					530
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					530
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1282	3	34	9	Y	31					561
05	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11068	3	169	9	Y	154					715
06	3000	N	10154	-0-	7154	7154	9849	3	305	9	Y	277	422	1			570
07	3100	N	9994	-0-	6894	14048	172	1	9651	3	Y	155	142	1			583
							171	9									
08	17364	X	3316	-0-	-14048	-0-	3264	3	52	9	Y	47	141	1			489
09	10860	X	636	-0-	-10224	-0-	23	1	602	3	Y	10					499
							11	9									
10	11222	X	10296	-0-	-926	-0-	84	1	9997	3	Y	195	118	1			576
							215	9									
11	10140	X	9642	-0-	-498	-0-	210	1	9254	3	Y	162	146	1			592
							178	9									
12	9982	X	9224	-0-	-758	-0-	431	1	8613	3	Y	164	138	1			618
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 65,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	289	1	460	2	Y	6					81
							7	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	1	7	9	Y	6					87
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	103	1	616	2	Y	9	21	1			75
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	214	1	648	2	Y	9					84
							10	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	138	1	678	2	Y	10					94
							11	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	72	1	561	2	Y	8	24	1			78
							9	9									
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	90	1	512	2	Y	15	21	1			72
							17	9									
08	837	N	271	-0-	-566	-0-	54	1	214	2	Y	3					75
							3	9									
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	103	1	391	2	Y	5					80
							6	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	130	1	547	2	Y	5	23	1			62
							6	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	504	2	Y	6	23	1			45
							7	9									
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	193	1	469	2	Y	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	324	1	925	3	Y	12	20	1			94
							13	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	280	1	843	3	Y	8	22	1			80
							9	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1025	3	Y	25	27	1			78
							28	9									
04	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	248	1	764	3	Y	9					87
							10	9									
05	1209	N	869	-0-	-340	-0-	178	1	674	3	Y	15					102
							17	9									
06	1410	N	971	-0-	-439	-0-	228	1	731	3	Y	11	19	1			94
							12	9									
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	228	1	793	3	Y	15	20	1			89
							17	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	210	1	668	3	Y	23	20	1			92
							25	9									
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	183	1	628	3	Y	12					104
							13	9									
10	1023	N	923	-0-	-100	-0-	206	1	707	3	Y	9	21	1			92
							10	9									
11	870	N	539	-0-	-331	-0-	105	1	423	3	Y	10					102
							11	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	281	1	781	3	Y	5					107
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	228	1	651	3	Y	9	14	1			33
							10	9									
02	899	N	718	-0-	-181	-0-	177	1	535	3	Y	5	14	1			24
							6	9									
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	102	1	262	3	Y	6	7	1			23
							7	9									
04	870	N	318	-0-	-552	-0-	77	1	238	3	Y	3					26
							3	9									
05	775	N	336	-0-	-439	-0-	69	1	260	3	Y	6					32
							7	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	301	3	Y	4	8	1			28
							4	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	Y	5	7	1			26
							6	9									
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	59	1	190	3	Y	4	6	1			24
							4	9									
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	54	1	186	3	Y	4					28
							4	9									
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	65	1	222	3	Y	3	6	1			25
							3	9									
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	33	1	135	3	Y	3					28
							3	9									
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	301	3	Y	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9381	-0-		-1035	-0-	2405 101	1 9	6875	3	N	92	146	1			616
02	9744	X	7427	-0-		-2317	-0-	1836 54	1 9	5537	3	N	49	144	1			521
03	8463	X	7810	-0-		-653	-0-	2155 147	1 9	5508	3	N	134	145	1			510
04	9090	X	7602	-0-		-1488	-0-	1848 75	1 9	5679	3	N	68					578
05	9393	X	6984	-0-		-2409	-0-	1429 129	1 9	5426	3	N	117					695
06	9090	X	7930	-0-		-1160	-0-	1860 96	1 9	5974	3	N	87	154	1			628
07	8248	X	8248	-0-		-0-	-0-	1816 131	1 9	6301	3	N	119	156	1			591
08	7843	X	6845	-0-		-998	-0-	1610 106	1 9	5129	3	N	96	152	1			535
09	7920	X	6203	-0-		-1717	-0-	1377 99	1 9	4727	3	N	90					625
10	8246	X	6769	-0-		-1477	-0-	1512 75	1 9	5182	3	N	68	151	1			542
11	7980	X	5083	-0-		-2897	-0-	989 101	1 9	3993	3	N	92					634
12	8246	X	8156	-0-		-90	-0-	2144 42	1 9	5970	3	N	38					672

TOTAL GAS PROD: 88,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	146	1	464	2	Y	1					59
						1	9									
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	1	3	9	Y	3					62
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	165	1	455	2	Y	4	12	1			54
						4	9									
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	173	1	427	2	Y	2					56
						2	9									
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	179	1	441	2	Y	3					59
						3	9									
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	179	1	421	2	Y	9	10	1			58
						10	9									
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	137	1	473	2	Y	3					61
						3	9									
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	52	1	333	2	Y	1					62
						1	9									
09	600 N	151	-0-	-449	-0-	23	1	127	2	Y	1					63
						1	9									
10	620 N	166	-0-	-454	-0-	24	1	141	2	Y	1					64
						1	9									
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	66	1	361	2	Y	2	10	1			56
						2	9									
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	161	1	464	2	Y	3					59
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	221	1	352	2	N	4					18
							4	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	887	1	8	9	N	7					25
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	115	1	687	2	N	10	24	1			11
							11	9									
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	107	1	326	2	N	5					16
							6	9									
05	961	N	382	-0-	-579	-0-	63	1	313	2	N	5					21
							6	9									
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	41	1	321	2	N	5	14	1			12
							6	9									
07	465	N	256	-0-	-209	-0-	37	1	212	2	N	6	9	1			9
							7	9									
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	47	1	188	2	N	3					12
							3	9									
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	31	1	118	2	N	2					14
							2	9									
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	35	1	145	2	N	1	6	1			9
							1	9									
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	33	1	110	2	N	1	5	1			5
							1	9									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	197	1	480	2	N	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	3	N	2					107
							2	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					107
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	93	1	665	3	N	-0-					107
04	1200	N	752	-0-	-448	-0-	732	3	20	9	N	18					125
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	3	24	9	N	22					147
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1022	3	32	9	N	29	44	1			132
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	858	3	N	14	13	1			133
							15	9									
08	1240	N	302	-0-	-938	-0-	298	3	4	9	N	4	13	1			124
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					124
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	15	1	1745	3	N	34	21	1			137
							37	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	N	14	12	1			139
							15	9									
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	845	3	N	16	14	1			141
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	5					165
							6	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	1	1	9	Y	1					166
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	39	1	109	2	Y	1	3	1			164
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	145	2	Y	6					170
							7	9									
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	15	1	36	2	Y	2					172
							2	9									
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	19	1	44	2	Y	1	3	1			170
							1	9									
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	24	1	83	2	Y	4					174
							4	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	3					177
							3	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					177
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					177
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	2	3	1			176
							2	9									
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	Y	7					183
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	369	1	1174	2	Y	30					118
							33	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1454	1	39	9	Y	35					153
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	405	1	1113	2	Y	34	30	1			157
							37	9									
04	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	386	1	955	2	Y	32					189
							35	9									
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	433	1	1065	2	Y	31					220
							34	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	422	1	991	2	Y	108	216	1			112
							119	9									
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	280	1	966	2	Y	30					142
							33	9									
08	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	159	1	1010	2	Y	9					151
							10	9									
09	1530	N	1068	-0-	-462	-0-	165	1	891	2	Y	11					162
							12	9									
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	170	1	985	2	Y	12					174
							13	9									
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	160	1	869	2	Y	90	216	1			48
							99	9									
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	279	1	805	2	Y	10					58
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	N	1					136
							1	9									
02	290	N	205	-0-	-85	-0-	205	3			N	-0-					136
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					136
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					136
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	N	2					138
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	N	17	25	1			130
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	N	6	6	1			130
							7	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	85	3	1	9	N	1	4	1			127
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					127
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	4	1	447	3	N	9	5	1			131
							10	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	3	2	1			132
							3	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	8	7	1			133
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	262	1	832	2	Y	39					110
							43	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	1	9	9	Y	8					118
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	302	1	829	2	Y	10	22	1			106
							11	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	314	1	776	2	Y	6					112
							7	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	317	1	781	2	Y	27					139
							30	9									
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	186	1	439	2	Y	31	23	1			147
							34	9									
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	113	1	388	2	Y	84	179	1			52
							92	9									
08	1116	N	451	-0-	-665	-0-	57	1	365	2	Y	26					78
							29	9									
09	660	N	457	-0-	-203	-0-	68	1	368	2	Y	19					97
							21	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	539	2	Y	41					138
							45	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	87	1	474	2	Y	31	22	1			147
							34	9									
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	169	1	487	2	Y	28					175
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	159	1	504	2	Y	32					91
							35	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	574	1	21	9	Y	19					110
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	178	1	491	2	Y	24	13	1			121
							26	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	Y	20					141
							22	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	183	1	450	2	Y	22					163
							24	9									
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	188	1	442	2	Y	23	10	1			176
							25	9									
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	134	1	460	2	Y	11					187
							12	9									
08	744	X	605	-0-	-139	-0-	81	1	515	2	Y	8					195
							9	9									
09	720	X	643	-0-	-77	-0-	99	1	536	2	Y	7					202
							8	9									
10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	100	1	577	2	Y	5					207
							6	9									
11	660	X	622	-0-	-38	-0-	95	1	516	2	Y	10	10	1			207
							11	9									
12	651	X	631	-0-	-20	-0-	159	1	461	2	Y	10					217
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	199	2	Y	1					120
							1	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	1	1	9	Y	1					121
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	82	1	224	2	Y	2	6	1			117
							2	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	113	1	279	2	Y	2					119
							2	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	Y	2					121
							2	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	141	1	332	2	Y	7	9	1			119
							8	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	Y	2					121
							2	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	401	2	Y	1					122
							1	9									
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	64	1	344	2	Y	2					124
							2	9									
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	60	1	346	2	Y	2					126
							2	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	Y	3	9	1			120
							3	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	Y	2					122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	20	1	66	2	N	-0-					59
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	1			N	-0-					59
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	N	-0-					59
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					59
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					59
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					59
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-					59
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	1	54	2	N	-0-	3	1			56
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	10	1	42	2	N	-0-					56
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	N	-0-					56
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	N	-0-					56
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	726	1	1156	2	N	53					226
							58	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1514	1	59	9	N	54	183	1			97
03	1333	N	882	-0-	-451	-0-	119	1	711	2	N	47	25	1			119
							52	9									
04	1290	N	831	-0-	-459	-0-	195	1	592	2	N	40					159
							44	9									
05	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	180	1	884	2	N	51					210
							56	9									
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	80	1	628	2	N	33	27	1			216
							36	9									
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	113	1	644	2	N	83	207	1			92
							91	9									
08	1116	N	790	-0-	-326	-0-	149	1	589	2	N	47					139
							52	9									
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	145	1	550	2	N	34					173
							37	9									
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	146	1	613	2	N	49	26	1			196
							54	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	168	1	550	2	N	52	26	1			222
							57	9									
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	237	1	579	2	N	51					273
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	Y	1					39
							1	9									
02	T. A.		336	-0-	336	336	334	1	2	9	Y	2					41
03	T. A.		301	-0-	301	637	80	1	219	2	Y	2	6	1			37
							2	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					37
05	T. A.		282	-0-	282	919	81	1	200	2	Y	1					38
							1	9									
06	919	X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-	7	1			31
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	129	1	444	2	Y	7					38
							8	9									
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	25	1	160	2	Y	-0-					38
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	1					39
							1	9									
10	589	N	329	-0-	-260	-0-	48	1	275	2	Y	5					44
							6	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	Y	1	6	1			39
							1	9									
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	131	1	380	2	Y	7					46
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	789	1	1258	2	N	47					139
							52	9									
02	2088	N	1754	-0-	-334	-0-	1679	1	75	9	N	68					207
03	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	274	1	1645	2	N	80	57	1			230
							88	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	511	1	1549	2	N	47	180	1			97
							52	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	N	60					157
							66	9									
06	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	189	1	1471	2	N	67	64	1			160
							74	9									
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	270	1	1548	2	N	82	63	1			179
							90	9									
08	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	315	1	1249	2	N	51					230
							56	9									
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	304	1	1154	2	N	40	180	1			90
							44	9									
10	1922	N	1718	-0-	-204	-0-	319	1	1343	2	N	51	56	1			85
							56	9									
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	360	1	1179	2	N	38	55	1			68
							42	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	455	1	1107	2	N	45					113
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	N	3					114
							3	9									
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	323	1			N	-0-					114
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	90	1	301	2	N	7					121
							8	9									
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	69	1	277	2	N	2					123
							2	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					126
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	68	1	256	2	N	-0-					126
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	302	2	N	5					131
							6	9									
08	434	N	314	-0-	-120	-0-	59	1	247	2	N	7	15	1			123
							8	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	61	1	259	2	N	2					125
							2	9									
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	N	-0-					125
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	47	1	216	2	N	2					127
							2	9									
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	104	1	264	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	687	1	2220	2	N	27					192
							30	9									
02	2726	X	2565	-0-	-161	-0-	2556	1	9	9	N	8					200
03	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	631	1	2101	2	N	-0-					200
04	2850	X	2488	-0-	-362	-0-	493	1	1995	2	N	-0-					200
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2961	2	3	9	N	3					203
06	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	534	1	2022	2	N	-0-					203
07	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	528	1	2079	2	N	-0-					203
08	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	499	1	2106	2	N	2	126	1			79
							2	9									
09	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	447	1	1894	2	N	12					91
							13	9									
10	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	406	1	1841	2	N	18					109
							20	9									
11	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	397	1	1849	2	N	18					127
							20	9									
12	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	686	1	1747	2	N	15					142
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	N	17					163
							19	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	1	3	9	N	3					166
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	132	1	933	2	N	8					174
							9	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	95	1	920	2	N	7					181
							8	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	293	1	1198	2	N	8					189
							9	9									
06	720	N	327	-0-	-393	-0-	85	1	224	2	N	16	175	1			30
							18	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	261	1	1535	2	N	2					32
							2	9									
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	184	1	508	2	N	-0-					32
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	8					40
							9	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	302	1	1550	2	N	12					52
							13	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1185	2	N	12					64
							13	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	155	1	793	2	N	5					69
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	794	1	2525	2	Y	33					153
							36	9									
02	3422	X	3233	-0-	-189	-0-	3167	1	66	9	Y	60					213
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	982	1	2700	2	Y	60	73	1			200
							66	9									
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	998	1	2466	2	Y	52	177	1			75
							57	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1001	1	2463	2	Y	39					114
							43	9									
06	3630	X	3278	-0-	-352	-0-	956	1	2247	2	Y	68	65	1			117
							75	9									
07	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	698	1	2405	2	Y	29					146
							32	9									
08	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	448	1	2845	2	Y	29					175
							32	9									
09	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	512	1	2768	2	Y	39					214
							43	9									
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	550	1	3183	2	Y	33					247
							36	9									
11	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	479	1	2611	2	Y	19	63	1			203
							21	9									
12	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	732	1	2113	2	Y	15					218
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	206	1	654	2	Y	2					60
							2	9									
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	749	1	6	9	Y	5					65
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	225	1	617	2	Y	5	17	1			53
							6	9									
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	232	1	574	2	Y	3					56
							3	9									
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	231	1	567	2	Y	4					60
							4	9									
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	234	1	552	2	Y	12					72
							13	9									
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	175	1	605	2	Y	3					75
							3	9									
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	103	1	657	2	Y	1					76
							1	9									
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	115	1	624	2	Y	4					80
							4	9									
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	79	1	454	2	Y	2					82
							2	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	114	1	624	2	Y	12	16	1			78
							13	9									
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	204	1	588	2	Y	4					82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2861	-0-	-239	116	432	1	2396	2	N	30					64
							33	9									
02	2739	X	2623	-0-	-116	-0-	2595	1	28	9	N	25					89
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	254	1	2115	2	N	27					116
							30	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	538	1	2087	2	N	23					139
							25	9									
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	489	1	1951	2	N	18					157
							20	9									
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	486	1	1990	2	N	22					179
							24	9									
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	526	1	1859	2	N	8					187
							9	9									
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	561	1	2106	2	N	38	182	1			43
							42	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	518	1	1948	2	N	37					80
							41	9									
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	529	1	2031	2	N	10					90
							11	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	431	1	1785	2	N	7					97
							8	9									
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	403	1	1924	2	N	13					110
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	780	1	1244	2	N	24					110
							26	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	1	33	9	N	30					140
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	279	1	1674	2	N	28	58	1			110
							31	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	484	1	1466	2	N	26					136
							29	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	322	1	1585	2	N	38					174
							42	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1550	2	N	35	67	1			142
							39	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	263	1	1505	2	N	54	61	1			135
							59	9									
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	343	1	1361	2	N	23					158
							25	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	391	1	1486	2	N	31					189
							34	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	330	1	1387	2	N	18	58	1			149
							20	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	423	1	1389	2	N	24	64	1			109
							26	9									
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	625	1	1524	2	N	81	171	1			19
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF. 12026 - 12072

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1595	1	52	9	N	47					360
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1716	1	31	9	N	28	177	1			211
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	243	1	1136	3	N	30					241
							33	9									
04	1590	N	77	-0-	-1513	-0-	9	1	68	3	N	-0-					241
05	1860	N	319	-0-	-1541	-0-	319	3			N	-0-					241
06	1380	N	297	-0-	-1083	-0-	284	3	13	9	N	12					253
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					253
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	3					256
							3	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	15	1	1958	3	N	37					293
							41	9									
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2931	1	50	9	N	45					338
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	3	N	34	179	1			193
							37	9									
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	218	1	2087	3	N	35					228
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	23	-0-	-101		-0-	8	1	13	2	N	2					65
								2	9									
02	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	1			N	-0-					65
03	58	N	58	-0-	-0-		-0-	7	1	44	2	N	6	2	1			69
								7	9									
04	59	N	59	-0-	-0-		-0-	13	1	38	2	N	7					76
								8	9									
05	138	N	138	-0-	-0-		-0-	22	1	108	2	N	7					83
								8	9									
06	60	N	57	-0-	-3		-0-	6	1	49	2	N	2	2	1			83
								2	9									
07	130	N	130	-0-	-0-		-0-	18	1	106	2	N	5	4	1			84
								6	9									
08	124	N	40	-0-	-84		-0-	8	1	32	2	N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					84
10	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					84
11	30	N	23	-0-	-7		-0-	3	1	9	2	N	10					94
								11	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3814	-0-	-278		-0-	623	1	3147	2	N	40					90
								44	9									
02	3828	X	3182	-0-	-646		-0-	32	1	3106	2	N	40					130
								44	9									
03	4154	X	3861	-0-	-293		-0-	3817	2	44	9	N	40					170
04	3840	X	3589	-0-	-251		-0-	50	1	3506	2	N	30					200
								33	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-		-0-	4315	2	22	9	N	20					220
06	4238	X	4238	-0-	-0-		-0-	615	1	3577	2	N	42	178	1			84
								46	9									
07	3875	X	1778	-0-	-2097		-0-	1769	2	9	9	N	8					92
08	4340	X	-0-	-0-	-4340		-0-					N	-0-					92
09	4230	X	-0-	-0-	-4230		-0-					N	-0-					92
10	4371	X	-0-	-0-	-4371		-0-					N	-0-					92
11	4230	X	-0-	-0-	-4230		-0-					N	-0-					92
12	1767	X	-0-	-0-	-1767		-0-					N	-0-	92	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	476	1	1538	2	N	25					118
							28	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1959	1	22	9	N	20					138
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	424	1	1412	2	N	22					160
							24	9									
04	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	334	1	1353	2	N	8					168
							9	9									
05	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1717	2	13	9	N	12					180
06	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	310	1	1174	2	N	68	172	1			76
							75	9									
07	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	283	1	1116	2	N	23					99
							25	9									
08	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	260	1	1096	2	N	20	66	1			53
							22	9									
09	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	274	1	1164	2	N	15					68
							17	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	263	1	1193	2	N	20					88
							22	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	271	1	1261	2	N	25					113
							28	9									
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	556	1	1415	2	N	22					135
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					29
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					29
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	N	-0-					29
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					29
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	2	N	-0-					29
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	2	N	-0-					29
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	N	-0-					29
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	-0-					29
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-					29
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	N	-0-					29
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	N	-0-					29
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	100	1	322	2	N	28					200
							31	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	1	2	9	N	2	162	1			40
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	116	1	388	2	N	12					52
							13	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	383	2	N	13					65
							14	9									
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	535	2	17	9	N	15					80
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	98	1	372	2	N	12					92
							13	9									
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	68	1	270	2	N	7					99
							8	9									
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	86	1	362	2	N	22	22	1			99
							24	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	89	1	377	2	N	13					112
							14	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	82	1	374	2	N	13					125
							14	9									
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	58	1	272	2	N	12					137
							13	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	129	1	328	2	N	10					147
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	11	1	233	2	N	-0-					54
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					54
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	N	2					56
							2	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	2					58
							2	9									
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	60	1	245	2	N	7					65
							8	9									
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	53	1	140	2	N	3					68
							3	9									
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	48	1	284	2	N	12					80
							13	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	66	1	181	2	N	124	172	1			32
							136	9									
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	19	1	107	2	N	-0-					32
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	44	1	223	2	N	2					34
							2	9									
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	41	1	286	2	N	2					36
							2	9									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	2					38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	N	8					69
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	494	1	8	9	N	7					76
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15					91
04	690	N	532	-0-	-158	-0-	515	2	17	9	N	15					106
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					109
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	18	1	637	2	N	-0-					109
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	21	1	374	2	N	-0-					109
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	4	1	579	2	N	2					111
							2	9									
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	107	1	455	2	N	7					118
							8	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	603	2	N	18					136
							20	9									
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	16	1	500	2	N	15					151
							17	9									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	711	2	136	9	N	124	178	1			97

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1782	2	3	9	N	3					180
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30					210
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	2	62	9	N	56	186	1			80
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					80
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6	9	N	5					85
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2053	2	6	9	N	5					90
07	2015	N	872	-0-	-1143	-0-	872	2			N	-0-					90
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					90
09	1950	N	12	-0-	-1938	-0-	10	4	2	9	N	2					92
10	868	N	61	-0-	-807	-0-	50	4	11	9	N	10					102
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3					105
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	4	8	9	N	7					112

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	3582	3			N	-0-					157
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					157
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3836	3	127	9	N	115	183	1			89
04	4140	X	3521	-0-	-619	-0-	3430	3	91	9	N	83					172
05	4650	X	2065	-0-	-2585	-0-	2037	3	28	9	N	25					197
06	4500	X	2070	-0-	-2430	-0-	2016	3	54	9	N	49	182	1			64
07	4650	X	2045	-0-	-2605	-0-	1992	3	53	9	N	48					112
08	3968	X	1466	-0-	-2502	-0-	1420	3	46	9	N	42					154
09	3510	X	1359	-0-	-2151	-0-	1298	3	61	9	N	55	177	1			32
10	2139	X	1134	-0-	-1005	-0-	1081	3	53	9	N	48					80
11	2070	X	1128	-0-	-942	-0-	1115	3	13	9	N	12					92
12	2046	X	1485	-0-	-561	-0-	1450	3	35	9	N	32					124

TOTAL GAS PROD: 28,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) //CONT.// 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1116	1	276	2	N	46	101	1			7
							51	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1167	1	252	2	N	31	25	1			13
							34	9									
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1012	1	270	2	N	56	69	1			-0-
							62	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1254	1	353	2	N	75	75	1			-0-
							83	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1433	1	576	2	N	5					5
							6	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1399	1	302	2	N	17					22
							19	9									
07	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1270	1	291	2	N	13					35
							14	9									
08	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	1301	1	316	2	N	25	48	1			12
							28	9									
09	1710	N	1436	-0-	-274	-0-	1269	1	145	2	N	20	28	1			4
							22	9									
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1317	1	189	2	N	12					16
							13	9									
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1175	1	219	2	N	31	47	1			-0-
							34	9									
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1294	1	344	2	N	20					20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2400	-0-	-1785	-0-	1870	1	462	2	N	62	139	1			11
							68	9									
02	3799	X	2041	-0-	-1758	-0-	1641	1	354	2	N	42	34	1			19
							46	9									
03	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	2113	1	563	2	N	75	92	1			2
							83	9									
04	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	2109	1	593	2	N	100	101	1			1
							110	9									
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	2473	1	993	2	N	7					8
							8	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2492	1	538	2	N	23					31
							25	9									
07	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2085	1	478	2	N	18					49
							20	9									
08	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	2153	1	523	2	N	33	65	1			17
							36	9									
09	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	2269	1	259	2	N	26	37	1			6
							29	9									
10	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	2439	1	351	2	N	17					23
							19	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2845	1	531	2	N	41	63	1			1
							45	9									
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	2945	1	781	2	N	27					28
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 34,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	439	1	109	2	N	11	23	1			22
							12	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	406	1	88	2	N	8	6	1			24
							9	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	440	1	117	2	N	14	17	1			21
							15	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	552	1	156	2	N	18	19	1			20
							20	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	355	1	143	2	N	2					22
							2	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	4					26
							4	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	593	1	136	2	N	3					29
							3	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	459	1	112	2	N	7	12	1			24
							8	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	5	23	1			6
							6	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	425	1	61	2	N	3					9
							3	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	338	1	63	2	N	3	12	1			-0-
							3	9									
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	326	1	87	2	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

01	682	N	322	-0-	-360	-0-	310	2	12	9	N	11					131
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	566	2	17	9	N	15					146
03	682	N	283	-0-	-399	-0-	246	2	37	9	N	34					180
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	10	2	34	9	N	31	185	1			26
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					26
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	29 3	1 9	52	2	Y	3					85
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	29	1	53	2	Y	-0-					85
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	25	1	54	2	Y	-0-					85
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					85
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					85
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					85
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	521 26	1 9	934	2	N	24	187	1			1
02	1421	X	1313	-0-	-108	-0-	458 26	1 9	829	2	N	24					25
03	1612	X	1117	-0-	-495	-0-	350 26	1 9	741	2	N	24					49
04	1560	X	71	-0-	-1489	-0-	15 26	1 9	30	2	N	24					73
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	24					97
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	24					121
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	24					145
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	24					169
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	24					193
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					217
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					241
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					265

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	294 19	1 9	528	2	N	17					101
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	280 19	1 9	506	2	N	17					118
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	239 19	1 9	505	2	N	17					135
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	21	2	N	17					152
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					169
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17					186
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					237
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					254
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					271
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					288

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	21	1	38	2	N	-0-					197
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	25 2	1 9	45	2	N	2					199
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	50	2	N	2					201
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	N	-0-					201
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					201
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					201
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	1379	1	2476	2	N	101					170
							111	9									
02	3683	X	3667	-0-	-16	-0-	1274	1	2307	2	N	78	183	1			65
							86	9									
03	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	1192	1	2522	2	N	87					152
							96	9									
04	3840	X	183	-0-	-3657	-0-	59	1	117	2	N	6					158
							7	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					158
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					158
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					158
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					158
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	Y	51					281
							56	9									
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	54	1	564	2	Y	52	185	1			148
							57	9									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	54	1	672	2	Y	41					189
							45	9									
04	810	N	280	-0-	-530	-0-	25	1	211	2	Y	40	175	1			54
							44	9									
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	35	1	47	9	Y	43					97
06	750	N	86	-0-	-664	-0-	43	1	43	9	Y	39					136
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	52	1	41	9	Y	37					173
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50	9	Y	45					218
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	9	Y	35	183	1			70
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	15	1	54	9	Y	49					119
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	66	1	48	9	Y	44					163
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	43	1	23	9	Y	21					184

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	98 56	1 9	621	2	N	51					189
02	754	N	644	-0-	-110	-0-	38 15	1 9	591	2	N	14					203
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	633	2	35	9	N	32					235
04	750	N	28	-0-	-722	-0-	27	2	1	9	N	1					236
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					236
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					236
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					236
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	754	-0-	-269	-0-	99 29	1 9	626	2	N	26					88
02	841	N	605	-0-	-236	-0-	36 9	1 9	560	2	N	8					96
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	674	2	3	9	N	3					99
04	720	N	37	-0-	-683	-0-	37	2			N	-0-					99
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					99
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					57
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					57
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	1					57
							1	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					57
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					57
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					57
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	367	1	2320	2	N	101					204
							111	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	138	1	2116	2	N	109	175	1			138
							120	9									
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2277	2	118	9	N	107	176	1			69
04	2010	X	101	-0-	-1909	-0-	98	2	3	9	N	3					72
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					72
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					72
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	#	6648	-0-	-1195	-0-	779	1	5858	2	N	10					82
							11	9									
02	7337	#	6797	-0-	-540	-0-	643	1	6144	2	N	9					91
							10	9									
03	6820	#	6453	-0-	-367	-0-	569	1	5878	2	N	5					96
							6	9									
04	6570	#	193	-0-	-6377	-0-	20	1	172	2	N	1					97
							1	9									
05	7254	#	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					97
06	7020	#	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					97
07	7254	#	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					97
08	6448	#	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					97
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					97
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	823 1 29 9	204 2	Y	26	51 1		14
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	647 1 29 9	140 2	Y	26	21 1		19
03	DLQ G-10	914	-0-	914	1730	701 1 26 9	187 2	Y	24	30 1		13
04	2095 N	365	-0-	-1730	-0-	268 1 21 9	76 2	Y	19	19 1		13
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92 1 8 9	37 2	Y	7			20
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			20
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	391 1	90 2	Y	-0-			20
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	653 1	158 2	Y	-0-			20
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	428 1	49 2	Y	-0-	18 1		2
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	351 1	50 2	Y	-0-			2
11	780 N	418	-0-	-362	-0-	352 1	66 2	Y	-0-			2
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	276 1	73 2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	483 40	1 9	119	2	Y	36	72	1			5
02	DLQ G-10		648	-0-	648	648	499 41	1 9	108	2	Y	37	30	1			12
03	DLQ G-10		693	-0-	693	1341	518 37	1 9	138	2	Y	34	42	1			4
04	1635	N	294	-0-	-1341	-0-	207 29	1 9	58	2	Y	26	26	1			4
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	37	2	Y	10					14
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					14
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

01	1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1332	1			N	-0-					-0-
02	1450 N	919	-0-	-531	-0-	919	1			N	-0-					-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	1			N	-0-					-0-
04	1290 N	689	-0-	-601	-0-	689	1			N	-0-					-0-
05	992 N	689	-0-	-303	-0-	689	1			N	-0-					-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-				84
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-				84
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-				84
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-				84
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-				84
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-				84
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-				84
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-				84
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	Y	-0-				84
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	Y	-0-				84
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-				84
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	Y	-0-				84

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					48
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					48
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					48
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					48
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					48
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					48
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					48
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					48
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	292	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1992	-0-	-183	-0-	293	1	1686	2	N	12					12
							13	9									
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	364	1	2309	2	N	41					53
							45	9									
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	363	1	2509	2	N	41					94
							45	9									
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	359	1	2460	2	N	43					137
							47	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	353	1	2393	2	N	5					142
							6	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	378	1	2321	2	N	39	113	1			68
							43	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	398	1	2390	2	N	12					80
							13	9									
09	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	336	1	1829	2	N	17					97
							19	9									
10	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	356	1	1911	2	N	13					110
							14	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	19					129
							21	9									
12	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	346	1	1686	2	N	10					139
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2977	2	21	9	N	19					174
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					174
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					174
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					174
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	143	1			92
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3259	2	4	9	N	4					96
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3397	2	7	9	N	6					102
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3308	2	9	9	N	8					110
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					110
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					110
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					110
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 25,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	53	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1741	-0-	1741	3524	52	1	1689	2	Y	-0-					-0-
08	3524	X	-0-	-0-	-3524	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	43	1	1452	2	Y	152	284	1			134
							167	9									
02	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	42	1	1357	2	Y	212	236	1			110
							233	9									
03	DLQ G-10		4826	-0-	4826	6458	139	1	4525	2	Y	147	74	1			183
							162	9									
04	DLQ G-10		1737	-0-	1737	8195	47	1	1503	2	Y	170	242	1			111
							187	9									
05	DLQ G-10		1722	-0-	1722	9917	47	1	1520	2	Y	141	44	1			208
							155	9									
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	11762	45	1	1484	2	Y	287	186	1			309
							316	9									
07	DLQ G-10		1610	-0-	1610	13372	45	1	1455	2	Y	100	240	1			169
							110	9									
08	14938	X	1566	-0-	-13372	-0-	43	1	1413	2	Y	100	15	1			254
							110	9									
09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	42	1	1357	2	Y	81	134	1			201
							89	9									
10	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	49	1	1577	2	Y	46	118	1			129
							51	9									
11	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	48	1	1551	2	Y	50	72	1			107
							55	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	247 138	1 9	8001	2	Y	125	125	1			-0-
02	DLQ G-10		7070	-0-	7070	7070	208 110	1 9	6752	2	Y	100	100	1			-0-
03	DLQ G-10		7767	-0-	7767	14837	228 138	1 9	7401	2	Y	125	125	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14837					Y	100	100	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14837					Y	120	44	1			76
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14837					Y	50	126	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14837					Y	100	100	1			-0-
08	14837	X	-0-	-0-	-14837	-0-					Y	75	75	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	173	1	975	2	N	8					81
							9	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	142	1	815	2	N	5					86
							6	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	642	2	N	6					92
							7	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	N	7					99
							8	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	106	1	723	2	N	2					101
							2	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	97	1	661	2	N	-0-					101
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	87	1	534	2	N	-0-	83	1			18
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	67	1	405	2	N	-0-					18
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	114	1	622	2	N	-0-					18
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	109	1	588	2	N	-0-					18
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	91	1	526	2	N	-0-					18
*12	713	N	700	-0-	-13	-0-	119	1	581	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	44	1	1436	2	Y	27					57
							30	9									
02	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	44	1	1433	2	Y	29					86
							32	9									
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3081	15	1	1505	2	Y	47	96	1			37
							52	9									
04	DLQ G-10		1542	-0-	1542	4623	46	1	1481	2	Y	14					51
							15	9									
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	6375	51	1	1677	2	Y	22					73
							24	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6375					Y	16					89
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6375					Y	15					104
08	3100	N	1604	-0-	-1496	4879	47	1	1533	2	Y	22	101	1			25
							24	9									
09	3000	N	1529	-0-	-1471	3408	45	1	1463	2	Y	19					44
							21	9									
10	3100	N	1260	-0-	-1840	1568	35	1	1120	2	Y	95	100	1			39
							105	9									
11	2715	N	1147	-0-	-1568	-0-	33	1	1097	2	Y	15					54
							17	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-		103	1	3320	2	Y	150	150	1			-0-
								165	9									
02	DLQ	G-10	3957	-0-	3957	3957		115	1	3732	2	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
03	DLQ	G-10	563	-0-	563	4520		13	1	412	2	Y	125	125	1			-0-
								138	9									
04	DLQ	G-10	5076	-0-	5076	9596		148	1	4818	2	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
05	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	14650		147	1	4775	2	Y	120	44	1			76
								132	9									
06	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	19510		144	1	4661	2	Y	50	126	1			-0-
								55	9									
07	DLQ	G-10	4520	-0-	4520	24030		132	1	4278	2	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
08	28670	X	4640	-0-	-24030	-0-		136	1	4421	2	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
09	5070	X	4705	-0-	-365	-0-		138	1	4484	2	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
10	5053	X	4650	-0-	-403	-0-		137	1	4458	2	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
11	4860	X	4698	-0-	-162	-0-		139	1	4504	2	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-		14	1	464	2	Y	150	150	1			-0-
								165	9									
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	382		8	1	264	2	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
03	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	1978		44	1	1414	2	Y	125	125	1			-0-
								138	9									
04	DLQ	G-10	522	-0-	522	2500		12	1	400	2	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
05	DLQ	G-10	455	-0-	455	2955		9	1	314	2	Y	120	44	1			76
								132	9									
06	DLQ	G-10	553	-0-	553	3508		14	1	484	2	Y	50	126	1			-0-
								55	9									
07	DLQ	G-10	478	-0-	478	3986		11	1	357	2	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
08	3100	N	282	-0-	-2818	1168		5	1	194	2	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
09	1548	N	380	-0-	-1168	-0-		9	1	288	2	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
10	465	N	363	-0-	-102	-0-		92	1	216	2	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-		8	1	267	2	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					41
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	N	8					49
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					49
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					49
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	11	9	N	10	23	1			36
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					36
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	2	10	9	N	9					61
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					61
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					61
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					61
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5	11	1			55
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					55
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					55
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	N	37					314
							41	9									
02	1218	N	1087	-0-	-131	-0-	42	1	1001	2	N	40	175	1			179
							44	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1138	2	N	33					212
							36	9									
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	88	1	674	2	N	21					233
							23	9									
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-	86	1	762	2	N	18					251
							20	9									
06	1170	N	659	-0-	-511	-0-	33	1	615	2	N	10					261
							11	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	N	19					280
							21	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	76	1	990	2	N	25	190	1			115
							28	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	N	12					127
							13	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	22					149
							24	9									
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	88	1	913	2	N	35					184
							39	9									
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	39					223
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	168	1	3792	2	N	15					55
							17	9									
02	4611	X	3206	-0-	-1405	-0-	88	1	3094	2	N	22					77
							24	9									
03	4929	X	4005	-0-	-924	-0-	86	1	3875	2	N	40					117
							44	9									
04	4770	X	2204	-0-	-2566	-0-	110	1	2063	2	N	28					145
							31	9									
05	3968	X	1888	-0-	-2080	-0-	94	1	1762	2	N	29					174
							32	9									
06	3870	X	1556	-0-	-2314	-0-	94	1	1430	2	N	29					203
							32	9									
07	3999	X	2013	-0-	-1986	-0-	89	1	1904	2	N	18					221
							20	9									
08	3999	X	2668	-0-	-1331	-0-	101	1	2558	2	N	8					229
							9	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2693	2	N	16	178	1			67
							18	9									
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	89	1	4313	2	N	17					84
							19	9									
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	119	1	3674	2	N	21					105
							23	9									
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	88	1	3558	2	N	50					155
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					153
02	3277 X	3122	-0-	-155	-0-	2983	2	139	9	N	126					279
03	3503 X	2462	-0-	-1041	-0-	2415	2	47	9	N	43	176	1			146
04	3450 X	2300	-0-	-1150	-0-	2245	2	55	9	N	50	166	1			30
05	3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2734	2	51	9	N	46					76
06	3450 X	511	-0-	-2939	-0-	494	2	17	9	N	15					91
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					91
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					91
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					91
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					91
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1462	2	18	9	N	16					107
*12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2793	2	86	9	N	78					185

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	3					9
							3	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	3					12
							3	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	Y	3					15
							3	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	Y	4					19
							4	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	4					23
							4	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	-0-	15	1			8
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	4					12
							4	9									
08	DLQ G-10		295	-0-	295	295	47	1	247	2	Y	1					13
							1	9									
09	DLQ G-10		277	-0-	277	572	48	1	227	2	Y	2					15
							2	9									
10	DLQ G-10		702	-0-	702	1274	81	1	555	2	Y	60					75
							66	9									
11	DLQ G-10		7074	-0-	7074	8348	459	1	6341	2	Y	249	93	1			231
							274	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8348					Y	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	300	1	1049	2	N	-0-					56
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	290	1	937	2	N	5					61
							6	9									
03	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	300	1	760	2	N	10					71
							11	9									
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	230	1	564	2	N	22					93
							24	9									
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	270	1	891	2	N	10					103
							11	9									
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	290	1	662	2	N	-0-					103
07	837	N	593	-0-	-244	-0-	110	1	462	2	N	19					122
							21	9									
08	1178	N	476	-0-	-702	-0-	130	1	334	2	N	11					133
							12	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	713	2	N	-0-					133
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	310	1	841	2	N	-0-					133
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	250	1	959	2	N	12					145
							13	9									
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	260	1	661	2	N	1	96	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999		2769	-0-	-1230	8872	303	1	2435	3	Y	28					72
							31	9									
02	3712		2688	-0-	-1024	7848	318	1	2340	3	Y	27					99
							30	9									
03	3968		3514	-0-	-454	7394	545	1	2921	3	Y	44					143
							48	9									
04	3840		2791	-0-	-1049	6345	433	1	2314	3	Y	40					183
							44	9									
05	3968		3744	-0-	-224	6121	560	1	3133	3	Y	46					229
							51	9									
06	3840		2394	-0-	-1446	4675	381	1	2004	3	Y	8	154	1			83
							9	9									
07	3968		2702	-0-	-1266	3409	351	1	2305	2	Y	42					125
							46	9									
08	DLQ G-10		3517	-0-	3517	6926	558	1	2938	2	Y	19					144
							21	9									
09	DLQ G-10		3069	-0-	3069	9995	534	1	2514	2	Y	19					163
							21	9									
10	DLQ G-10		3018	-0-	3018	13013	452	1	2463	2	Y	94					257
							103	9									
11	DLQ G-10		2214	-0-	2214	15227	141	1	1992	2	Y	74	262	1			69
							81	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	15227					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 32,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) //CONT.// 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) //CONT.// 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF. 14386 - 14896

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2179	-0-	2179	B	42375	58	1	2043	2	N	71					118
								78	9									
02	2900	N	1952	-0-	-948	B	41427	1751	1	159	2	N	38					156
								42	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41427																		
03	3100	N	2020	-0-	-1080	B	40347	306	1	1617	2	N	88	166	1			78
								97	9									
04	3000	N	1949	-0-	-1051	B	39296	346	1	1551	2	N	47					125
								52	9									
05	3100	N	2041	-0-	-1059	B	38237	373	1	1603	2	N	59	151	1			33
								65	9									
06	3000	N	1820	-0-	-1180	B	37057	153	1	1632	2	N	32					65
								35	9									
07	3100	N	1738	-0-	-1362	B	35695	185	1	1525	2	N	25					90
								28	9									
08	3100	N	1741	-0-	-1359	B	34336	235	1	1451	2	N	50					140
								55	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34336																		
09	3000	N	2326	-0-	-674	B	33662	767	1	1515	2	N	40	161	1			19
								44	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3755	-0-	3755	B	91572	102	1	3544	2	N	99	9	8			142
								109	9									
02	0		3114	-0-	3114	B	94686	2785	1	253	2	N	69	178	1	3	8	30
								76	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94686																		
03	0		3292	-0-	3292	B	97978	511	1	2700	2	N	74					104
								81	9									
04	0		2360	-0-	2360	B	100338	421	1	1889	2	N	45					149
								50	9									
05	0		3697	-0-	3697	B	104035	683	1	2933	2	N	74	183	1			40
								81	9									
06	0		3624	-0-	3624	B	107659	305	1	3246	2	N	66					106
								73	9									
07	0		3545	-0-	3545	B	111204	374	1	3083	2	N	80					186
								88	9									
08	0		3444	-0-	3444	B	114648	481	1	2963	2	N	-0-					186
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 114648																		
09	119412		4676	-0-	-114736	B	-88	1549	1	3060	2	N	61	164	1			83
								67	9									
10	119412		NO RPT	-0-	-119412	B	-0-					N	NO RPT					83
11	119412		NO RPT	-0-	-119412	B	-119412					N	NO RPT					83
12	119412	#	NO RPT	-0-	-119412	B	-238824					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 31,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
	02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-					-0-
	03	DLQ G-10		62	-0-	62	120	62	1			Y	-0-					-0-
	04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
	05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
	06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-					-0-
	07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	Y	-0-					-0-
	08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
	09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	1	2	5	Y	-0-					-0-
	10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	1	2	5	Y	-0-					-0-
	11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	5	Y	-0-					-0-
*12		115	N	115	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	Y	-0-					-0-
								2	5									

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) //CONT.// 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	5	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	5	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	1	1	5	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	1	1	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3	5	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	1	2	5	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3334 - 3425

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - WELL PLUGGED 3/17/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) //CONT.// 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					386
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					386
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					386
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					386
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					386
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					386
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					386
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					386
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1511	-0-	1511	49261	1511	2			N	-0-					-0-
02	0		1544	-0-	1544	50805	1544	2			N	-0-					-0-
03	0		1611	-0-	1611	52416	1611	2			N	-0-					-0-
04	0		1744	-0-	1744	54160	1744	2			N	-0-					-0-
05	0		1884	-0-	1884	56044	1884	2			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	56044					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	715	1	125	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	786	1	120	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	701	1	448	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	544	1	123	2	N	-0-					-0-
07	930	N	598	-0-	-332	-0-	468	1	130	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	504	1	99	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	551	1	170	2	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	708	1	41	2	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	562	1	79	2	N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	640	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

01	0	10484	-0-	10484	97595	10478	2	6	9	N	5	5	1			34
02	106779 X	9184	-0-	-97595	-0-	9178	2	6	9	N	5	5	1			34
03	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8769	2	3	9	N	3					37
04	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8725	2	10	9	N	9					46
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					46
06	8220 X	7437	-0-	-783	-0-	7437	2			N	-0-					46
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					46
08	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					46
09	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					46
10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					46
11	8220 X	8191	-0-	-29	-0-	8191	2			N	-0-					46
12	8494 X	8257	-0-	-237	-0-	8257	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 108,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	1	55	2	N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	335	1	51	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	258	1	164	2	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	264	1	60	2	N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	282	1	78	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	293	1	57	2	N	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	137	1	42	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	442	2	64	9	N	58					161
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15	158	1			18
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					32
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	349	2	11	9	N	10					42
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					42
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					42
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	98	1	12241	2	N	-0-					158
02	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	87	1	10657	2	N	-0-					158
03	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	103	1	13004	2	N	1	102	1			57
						1	9									
04	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	97	1	12582	2	N	1					58
						1	9									
05	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	78	1	10278	2	N	-0-					58
06	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	90	1	12360	2	N	-0-					58
07	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	97	1	13522	2	N	9					67
						10	9									
08	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	93	1	12124	2	N	-0-					67
09	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	83	1	10401	2	N	2					69
						2	9									
10	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	2	N	-0-					69
11	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	93	1	12844	2	N	-0-					69
*12	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	92	1	13030	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 144,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

01	9362 X	9218	-0-	-144	-0-	442	1	8776	2	N	-0-					189
02	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	418	1	8484	2	N	-0-					189
03	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	447	1	9536	2	N	-0-					189
04	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	433	1	9401	2	N	-0-					189
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	443	1	9444	2	N	-0-					189
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	426	1	9140	2	N	-0-					189
07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	440	1	9508	2	N	-0-					189
08	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	445	1	9543	2	N	-0-					189
09	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	435	1	9432	2	N	-0-					189
10	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	452	1	9761	2	N	-0-					189
11	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	424	1	8922	2	N	-0-					189
*12	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	442	1	9807	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 117,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	691	1	8830	2	N	26					223
							29	9									
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	651	1	8620	2	N	2					225
							2	9									
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	692	1	9120	2	N	-0-	172	1			53
04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	668	1	8813	2	N	2					55
							2	9									
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	684	1	8493	2	N	31					86
							34	9									
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	660	1	8230	2	N	-0-					86
07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	685	1	9117	2	N	39					125
							43	9									
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	687	1	8790	2	N	6					131
							7	9									
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	670	1	8701	2	N	11					142
							12	9									
10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	695	1	9102	2	N	1					143
							1	9									
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	660	1	8360	2	N	5					148
							6	9									
*12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	684	1	9035	2	N	11					159
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 113,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5438	-0-	-111		-0-	709	1	4726	2	N	3					157
								3	9									
02	7888	X	4853	-0-	-3035		-0-	689	1	4164	2	N	-0-					157
03	8432	X	4874	-0-	-3558		-0-	728	1	4139	2	N	6					163
								7	9									
04	8160	X	5123	-0-	-3037		-0-	708	1	4415	2	N	-0-					163
05	9170	X	9170	-0-	-0-		-0-	888	1	8282	2	N	-0-					163
06	9053	X	9053	-0-	-0-		-0-	922	1	8131	2	N	-0-					163
07	8426	X	8426	-0-	-0-		-0-	901	1	7525	2	N	-0-					163
08	8432	X	7638	-0-	-794		-0-	898	1	6740	2	N	-0-					163
09	8160	X	6554	-0-	-1606		-0-	825	1	5729	2	N	-0-					163
10	8432	X	5588	-0-	-2844		-0-	782	1	4805	2	N	1					164
								1	9									
11	8540	X	8540	-0-	-0-		-0-	872	1	7668	2	N	-0-					164
*12	8966	X	8966	-0-	-0-		-0-	918	1	8048	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 84,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

01	5270	X	4856	-0-	-414	B	-0-	633	1	4223	2	N	-0-					270
02	4698	X	3961	-0-	-737	B	-0-	562	1	3399	2	N	-0-					270
03	4681	X	4027	-0-	-654	B	-0-	603	1	3424	2	N	-0-					270
04	4710	X	4228	-0-	-482	B	-0-	584	1	3644	2	N	-0-					270
05	4959	X	4959	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4479	2	N	-0-					270
06	4710	X	3843	-0-	-867	B	-0-	392	1	3451	2	N	-0-					270
07	4371	X	4205	-0-	-166	B	-0-	450	1	3755	2	N	-0-					270
08	4960	X	3825	-0-	-1135	B	-0-	450	1	3375	2	N	-0-					270
09	4800	X	3793	-0-	-1007	B	-0-	477	1	3316	2	N	-0-					270
10	4960	X	3976	-0-	-984	B	-0-	557	1	3419	2	N	-0-					270
11	4315	X	4315	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3874	2	N	-0-					270
*12	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	437	1	3831	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 50,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					27
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					27
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					27
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					27
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					27
08	713	N	50	-0-	-663	-0-	50	1			N	-0-	25	1			2
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					2
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					2
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	2902	2	N	42					93
02	2900	N	2936	-0-	36	36	30 55	1 9	2851	2	N	50					143
03	2976	N	2729	-0-	-247	-0-	25 55	1 9	2649	2	N	50					193
04	3000	N	3440	-0-	440	440	30 50	1 9	3360	2	N	45	177	1			61
05	3739	X	3299	-0-	-440	-0-	30 39	1 9	3230	2	N	35					96
06	3000	X	2430	-0-	-570	-0-	20 43	1 9	2367	2	N	39					135
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	3705	2	N	55					190
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	3661	2	N	40	169	1			61
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	30 43	1 9	3530	2	N	39					100
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	3307	2	N	42					142
11	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	28 42	1 9	2821	2	N	38					180
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 35,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					1
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					1
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					1
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					1
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					1
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					1
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	168	1	14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					18
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					18
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297 X	276	-0-	-2021	-0-	276	2			N	-0-					49
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	178	2	363	9	N	330	338	1			41
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	2	220	9	N	200					241
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	55	2	66	9	N	60					301
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					301
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					301
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	177	1			124
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	9	N	210	294	1			40
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					40
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	350	2	286	9	N	260	294	1			6
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	350	2	231	9	N	210	160	1			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) //CONT.// 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

01	1922	N	1268	-0-	-654	B	-59287	1260	2	8	9	N	7					84
02	1363	N	1294	-0-	-69	B	-59287	1284	2	10	9	N	9					93
03	1302	N	1154	-0-	-148	B	-59287	1151	2	3	9	N	3					96
04	1230	N	1428	-0-	198	B	-59089	1421	2	7	9	N	6					102
05	1395	N	1773	-0-	378	B	-58711	1767	2	6	9	N	5					107
06	1110	N	1674	-0-	564	B	-58147	1662	2	12	9	N	11					118
07	1488	N	1848	-0-	360	B	-57787	1844	2	4	9	N	4					122
08	1767	N	1503	-0-	-264	B	-57787	1496	2	7	9	N	6					128
09	1680	N	1312	-0-	-368	B	-57787	1306	2	6	9	N	5					133
10	1860	N	1526	-0-	-334	B	-57787	1514	2	12	9	N	11					144
11	1440	N	1334	-0-	-106	B	-57787	1330	2	4	9	N	4					148
12	1364	N	1081	-0-	-283	B	-57787	1049	2	32	9	N	29	163	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6532	-0-	-443	-0-	52	1	6261	2	N	199	204	1			53
							219	9									
02	6380	X	6171	-0-	-209	-0-	50	1	5900	2	N	201	200	1			54
							221	9									
03	6820	X	4671	-0-	-2149	-0-	41	1	4484	2	N	133	177	1			10
							146	9									
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					10
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	10					20
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					20
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	6					26
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					26
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					30
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	19	1	4203	2	N	64					94
							70	9									
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	30	1	6635	2	N	142	194	1			42
							156	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	138	-0-	-947 B	-0-	61	2	77	9	Y	70	82	1			26
02	290	X	256	-0-	-34 B	-0-	166	2	90	9	Y	82	97	1			11
03	217	N	37	-0-	-180 B	-0-	11	2	26	9	Y	24	28	1			7
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3534	-0-	534	534	3534	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5433	-0-	2333	2867	5433	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7250	-0-	4250	7117	7250	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4017					N	-0-					-0-
08	4017		-0-	-0-	-4017	-0-					N	-0-					-0-
09	30		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	14B2 EXT		300	-0-	300	1439	114	2	186	9	N	169	117	1			194
	02	3177		1009	-0-	-2168	-0-	279	2	730	9	N	664	724	1			134
	03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	111	2	766	9	N	696	723	1			107
	04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	115	2	619	9	N	563	540	1			130
	05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	128	2	556	9	N	505	541	1			94
	06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	400	2	528	9	N	480	415	1			159
	07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	2	465	9	N	423	530	1			52
	08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	137	2	474	9	N	431	359	1			124
	09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	136	2	472	9	N	429	506	1			47
	10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	131	2	486	9	N	442	434	1			55
	11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	119	2	472	9	N	429	360	1			124
*	12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	2	542	9	N	493	357	1			259

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,724

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881 X	8089	-0-	-2792	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	10530 X	6018	-0-	-4512	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	4993	-0-	4993	4993	4993	2			N	-0-					-0-
11	10530 X	3962	-0-	-6568	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	10881 X	3471	-0-	-7410	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		61	-0-	61	170	61	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		64	-0-	64	234	64	1			N	-0-					-0-
03	234	R	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-							153
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	8	1	44	2	N	1	1	1					153
							1	9											
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-							153
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	1	1	1					153
							1	9											
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	15							168
							17	9											
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	N	-0-							168
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-							168
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-							168
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-							168
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	1	1	1					168
							1	9											
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-							168
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	2	N	-0-							168

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	49	1	309	2	N	6					58
							7	9									
02	406	N	316	-0-	-90	-0-	48	1	264	2	N	4	4	1			58
							4	9									
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	41	1	262	2	N	2					60
							2	9									
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	43	1	262	2	N	6	4	1			62
							7	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	2					64
							2	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	61	1	224	2	N	3					67
							3	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	3					70
							3	9									
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	44	1	285	2	N	1					71
							1	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	326	2	N	1					72
							1	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	N	9	4	1			77
							10	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	N	2					79
							2	9									
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	43	1	254	2	N	4					83
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1322	-0-	-3731	-0-	1316	2	6	9	N	5	180	1			69
02	4727	X	1693	-0-	-3034	-0-	1635	2	58	9	N	53					122
03	5053	X	1618	-0-	-3435	-0-	1573	2	45	9	N	41					163
04	3360	X	1238	-0-	-2122	-0-	1210	2	28	9	N	25					188
05	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	1319	2	39	9	N	35					223
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2132	2	68	9	N	62					285
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4293	2	94	9	N	85	177	1			193
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3206	2	64	9	N	58					251
09	1320	X	101	-0-	-1219	-0-	93	2	8	9	N	7	162	1			96
10	4402	X	223	-0-	-4179	-0-	217	2	6	9	N	5					101
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					101
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 17,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	12183	-0-		-0-		-0-	840	1	11168	3	Y	159	148	1			103
									175	9									
02	11136	X	5939	-0-		-5197		-0-	446	1	5398	3	Y	86	140	1			49
									95	9									
03	11904	X	3947	-0-		-7957		-0-	302	1	3606	3	Y	35					84
									39	9									
04	11520	X	10272	-0-		-1248		-0-	721	1	9360	3	Y	174					258
									191	9									
05	11904	X	11213	-0-		-691		-0-	784	1	10250	3	Y	163					421
									179	9									
06	12914	X	12914	-0-		-0-		-0-	897	1	11928	3	Y	81					502
									89	9									
07	6355	X	2108	-0-		-4247		-0-	179	1	1929	3	Y	-0-	85	1			417
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					417
09	3811	X	3811	-0-		-0-		-0-	325	1	3486	3	Y	-0-	123	1			294
10	12958	X	9837	-0-		-3121		-0-	762	1	8941	3	Y	122	294	1			122
									134	9									
11	12540	X	10902	-0-		-1638		-0-	749	1	9955	3	Y	180	149	1			153
									198	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-		-2108		-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 83,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14143	X	14143	-0-		-0-		-0-	976	1	13059	3	Y	98	105	1			44
									108	9									
02	13178	X	13178	-0-		-0-		-0-	991	1	12080	3	Y	97	109	1			32
									107	9									
03	14443	X	14443	-0-		-0-		-0-	1101	1	13229	3	Y	103	103	1			32
									113	9									
04	13619	X	13619	-0-		-0-		-0-	962	1	12563	3	Y	85					117
									94	9									
05	14112	X	14112	-0-		-0-		-0-	990	1	13020	3	Y	93					210
									102	9									
06	13430	X	13430	-0-		-0-		-0-	929	1	12400	3	Y	92					302
									101	9									
07	14077	X	14077	-0-		-0-		-0-	1184	1	12802	3	Y	83	110	1			275
									91	9									
08	DLQ G-10		14003	-0-		14003		14003	1267	1	12648	3	Y	80	102	1			253
									88	9									
09	24345	X	10342	-0-		-14003		-0-	871	1	9418	3	Y	48	181	1			120
									53	9									
10	13919	X	12131	-0-		-1788		-0-	940	1	11092	3	Y	90	102	1			108
									99	9									
11	13470	X	12487	-0-		-983		-0-	863	1	11530	3	Y	85	93	1			100
									94	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-		-13919		-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 145,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	748	1	9390	3	N	160					187
							176	9									
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	771	1	8818	3	N	76	183	1			80
							84	9									
03	10602	X	9807	-0-	-795	-0-	793	1	8935	3	N	72					152
							79	9									
04	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	708	1	8676	3	N	92					244
							101	9									
05	10602	X	9638	-0-	-964	-0-	717	1	8842	3	N	72					316
							79	9									
06	10020	X	9822	-0-	-198	-0-	720	1	9023	3	N	72					388
							79	9									
07	10354	X	9477	-0-	-877	-0-	844	1	8560	3	N	66					454
							73	9									
08	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	963	1	9027	3	N	63					517
							69	9									
09	9810	X	9489	-0-	-321	-0-	845	1	8569	3	N	68	360	1			225
							75	9									
10	10137	X	9095	-0-	-1042	-0-	741	1	8203	3	N	137	178	1			184
							151	9									
11	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	692	1	8677	3	N	71	180	1			75
							78	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 106,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6468	-0-	-1499	-0-	473	1	5942	3	N	48					145
							53	9									
02	8178	X	7222	-0-	-956	-0-	566	1	6469	3	N	170	185	1			130
							187	9									
03	8742	X	8712	-0-	-30	-0-	701	1	7902	3	N	99	191	1			38
							109	9									
04	7890	X	7824	-0-	-66	-0-	582	1	7139	3	N	94					132
							103	9									
05	8153	X	8143	-0-	-10	-0-	604	1	7454	3	N	77					209
							85	9									
06	7470	X	6720	-0-	-750	-0-	488	1	6124	3	N	98					307
							108	9									
07	8711	X	7593	-0-	-1118	-0-	666	1	6758	3	N	154	179	1			282
							169	9									
08	8711	X	6331	-0-	-2380	-0-	602	1	5644	3	N	77	199	1			160
							85	9									
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	749	1	7597	3	N	164					324
							180	9									
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	704	1	7797	3	N	52	179	1			197
							57	9									
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	566	1	7101	3	N	45	180	1			62
							50	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 83,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1592	-0-	-1508	3276	515 30	1 9	1047	2	Y	27	179	1			79
02	2900	N	1444	-0-	-1456	1820	443 41	1 9	960	2	Y	37					116
03	3071	N	1251	-0-	-1820	-0-	286 2	1 9	963	2	Y	2					118
04	1530	N	1076	-0-	-454	-0-	182 22	1 9	872	2	Y	20					138
05	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	82 32	1 9	913	2	Y	29					167
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	120 21	1 9	1218	2	Y	19					186
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1378	2	123	9	Y	112					298
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	34 123	1 9	1168	2	Y	112					410
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	38 62	1 9	1078	2	Y	56	180	1			286
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54 109	1 9	1460	2	Y	99					385
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	177 46	1 9	1268	2	Y	42	173	1			254
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50 29	1 9	1393	2	Y	26					280

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	317	1	2002	2	Y	4					100
							4	9									
02	2900	X	1047	-0-	-1853	-0-	157	1	865	2	Y	23	17	1			106
							25	9									
03	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	317	1	2017	2	Y	13					119
							14	9									
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	341	1	2078	2	Y	19	13	1			125
							21	9									
05	2449	X	1004	-0-	-1445	-0-	163	1	841	2	Y	-0-					125
06	2280	N	907	-0-	-1373	-0-	173	1	635	2	Y	90					215
							99	9									
07	2511	N	1653	-0-	-858	-0-	239	1	1301	2	Y	103					318
							113	9									
08	992	N	381	-0-	-611	-0-	47	1	304	2	Y	27					345
							30	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	138	1	932	2	Y	98					443
							108	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	308	1	1820	2	Y	99	346	1			196
							109	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	303	1	1696	2	Y	39					235
							43	9									
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	318	1	1904	2	Y	17					252
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	594	1	3747	2	N	-0-					39
02	4727	X	3830	-0-	-897	-0-	579	1	3188	2	N	57	57	1			39
							63	9									
03	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	576	1	3671	2	N	15					54
							17	9									
04	4500	X	4071	-0-	-429	-0-	553	1	3368	2	N	136	45	1			145
							150	9									
05	4340	X	3777	-0-	-563	-0-	606	1	3137	2	N	31					176
							34	9									
06	4200	X	2992	-0-	-1208	-0-	634	1	2319	2	N	35					211
							39	9									
07	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	568	1	3087	2	N	43					254
							47	9									
08	4278	X	2009	-0-	-2269	-0-	266	1	1730	2	N	12					266
							13	9									
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	637	1	4309	2	N	48					314
							53	9									
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	599	1	3535	2	N	-0-	234	1			80
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	606	1	3393	2	N	15					95
							17	9									
12	5053	X	3438	-0-	-1615	-0-	491	1	2939	2	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	170	1	1070	2	N	-0-					142
02	1247	N	1081	-0-	-166	-0-	163	1	895	2	N	21	18	1			145
							23	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1070	2	N	9					154
							10	9									
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	165	1	1005	2	N	24	14	1			164
							26	9									
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	183	1	945	2	N	-0-					164
06	1200	N	967	-0-	-233	-0-	206	1	753	2	N	7					171
							8	9									
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	177	1	962	2	N	1					172
							1	9									
08	1116	N	594	-0-	-522	-0-	79	1	515	2	N	-0-					172
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	N	4					176
							4	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	221	1	1305	2	N	24	16	1			184
							26	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	197	1	1106	2	N	9					193
							10	9									
12	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	185	1	1108	2	N	6					199
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7099					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	247	-0-	-4992	-0-	247	3			N	-0-					118
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					118
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	21					139
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1					140
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					140
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					148
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	706	1	3426	2	N	2					68
							2	9									
02	4727	X	4303	-0-	-424	-0-	659	1	3644	2	N	-0-					68
03	5053	X	4055	-0-	-998	-0-	703	1	3352	2	N	-0-					68
04	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	658	1	3341	2	N	1					69
							1	9									
05	4588	X	3294	-0-	-1294	-0-	564	1	2730	2	N	-0-					69
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	592	1	4301	2	N	2					71
							2	9									
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	648	1	3368	2	N	3					74
							3	9									
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	660	1	3907	2	N	3					77
							3	9									
09	4890	X	4070	-0-	-820	-0-	654	1	3416	2	N	-0-					77
10	5053	X	4309	-0-	-744	-0-	651	1	3657	2	N	1					78
							1	9									
11	4890	X	4035	-0-	-855	-0-	667	1	3364	2	N	4					82
							4	9									
12	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	691	1	3344	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 49,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	359	-0-	-323	-0-	38	1	321	2	N	-0-					58
02	406	N	219	-0-	-187	-0-	21	1	198	2	N	-0-					58
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	25	1	200	2	N	-0-					58
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	36	1	313	2	N	-0-					58
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	N	-0-					58
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	29					87
							32	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-					87
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	N	-0-					87
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	57	1	531	2	N	-0-					87
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	N	-0-					87
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	53	1	475	2	N	-0-					87
12	620	N	509	-0-	-111	-0-	53	1	456	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					207
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					207
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					207
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					207
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					207
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					207
07	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					207
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					207
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					207
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					207
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					207
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					461
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					461
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					461
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					461
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					461
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					461
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					461
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					461
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					461
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					461
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					461
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					461

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	291	1	591	2	N	-0-					231
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	249	1	538	2	N	-0-					231
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	723	2	N	-0-					231
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	206	1	989	2	N	-0-					231
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	996	2	N	40					271
							44	9									
06	3000	N	5417	-0-	2417	2417	481	1	4875	2	N	55					326
							61	9									
07	3100	N	3477	-0-	377	2794	3435	2	42	9	N	38					364
08	3100	N	2277	-0-	-823	1971	63	1	2159	2	N	50	180	1			234
							55	9									
09	3894	X	1923	-0-	-1971	-0-	63	1	1775	2	N	77					311
							85	9									
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	98	1	2689	2	N	61	180	1			192
							67	9									
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	317	1	2275	2	N	30					222
							33	9									
12	1612	X	1364	-0-	-248	-0-	47	1	1287	2	N	27					249
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	1628	1	3309	2	N	55	180	1			94
							61	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	1589	1	3442	2	N	65					159
							72	9									
03	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	995	1	3358	2	N	45					204
							50	9									
04	4890	X	3487	-0-	-1403	-0-	596	1	2856	2	N	32					236
							35	9									
05	5053	X	1731	-0-	-3322	-0-	141	1	1565	2	N	23					259
							25	9									
06	4890	X	1873	-0-	-3017	-0-	164	1	1663	2	N	42					301
							46	9									
07	5053	X	2850	-0-	-2203	-0-	2793	2	57	9	N	52	180	1			173
08	4402	X	2610	-0-	-1792	-0-	73	1	2490	2	N	43					216
							47	9									
09	3480	X	2871	-0-	-609	-0-	96	1	2728	2	N	43					259
							47	9									
10	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	88	1	2406	2	N	41	181	1			119
							45	9									
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	375	1	2686	2	N	22					141
							24	9									
12	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	86	1	2383	2	N	33					174
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 38,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	924	1	1879	2	N	37					39
							41	9									
02	2900	X	2778	-0-	-122	-0-	863	1	1868	2	N	43					82
							47	9									
03	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	640	1	2160	2	N	18					100
							20	9									
04	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	515	1	2467	2	N	38					138
							42	9									
05	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	193	1	2149	2	N	72					210
							79	9									
06	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	235	1	2377	2	N	103	183	1			130
							113	9									
07	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2749	2	57	9	N	52	178	1			4
08	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	87	1	2990	2	N	44					48
							48	9									
09	3030	X	2487	-0-	-543	-0-	83	1	2358	2	N	42					90
							46	9									
10	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	91	1	2487	2	N	33					123
							36	9									
11	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	343	1	2457	2	N	45					168
							50	9									
12	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	96	1	2645	2	N	18	179	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	552 50	1 9	7141	3	Y	45	48	1			47
02	11136	X	7012	-0-	-4124	-0-	545 47	1 9	6420	3	Y	43	48	1			42
03	11532	X	7661	-0-	-3871	-0-	603 50	1 9	7008	3	Y	45	45	1			42
04	8700	X	7203	-0-	-1497	-0-	526 41	1 9	6636	3	Y	37					79
05	8184	X	7441	-0-	-743	-0-	539 44	1 9	6858	3	Y	40					119
06	7500	X	6948	-0-	-552	-0-	497 43	1 9	6408	3	Y	39					158
07	7657	X	7134	-0-	-523	-0-	620 39	1 9	6475	3	Y	35	46	1			147
08	DLQ G-10		6925	-0-	6925	6925	646 36	1 9	6243	3	Y	33	42	1			138
09	DLQ G-10		6877	-0-	6877	13802	598 29	1 9	6250	3	Y	26	100	1			64
10	DLQ G-10		6905	-0-	6905	20707	552 47	1 9	6306	3	Y	43	48	1			59
11	DLQ G-10		9604	-0-	9604	30311	686 59	1 9	8859	3	Y	54	59	1			54
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30311					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 81,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2435	-0-	-665	8777	187	1	2207	3	Y	37	33	1			22
							41	9									
02	2900	N	2270	-0-	-630	8147	188	1	2021	3	Y	55	57	1			20
							61	9									
03	3100	N	2448	-0-	-652	7495	208	1	2200	3	Y	36					56
							40	9									
04	3000	N	2367	-0-	-633	6862	189	1	2169	3	Y	8					64
							9	9									
05	3100	N	2301	-0-	-799	6063	180	1	2089	3	Y	29					93
							32	9									
06	3000	N	2259	-0-	-741	5322	175	1	2064	3	Y	18					111
							20	9									
07	3100	N	2427	-0-	-673	4649	225	1	2145	3	Y	52	102	1			61
							57	9									
08	DLQ G-10		2446	-0-	2446	7095	236	1	2076	3	Y	122	183	1			-0-
							134	9									
09	9435	X	2340	-0-	-7095	-0-	214	1	2040	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
10	2418	X	2130	-0-	-288	-0-	178	1	1850	3	Y	93	66	1			27
							102	9									
11	2370	X	2246	-0-	-124	-0-	173	1	2029	3	Y	40	33	1			34
							44	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 25,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	467	1	5955	3	Y	35	38	1			66
							39	9									
02	8091	X	5924	-0-	-2167	-0-	466	1	5421	3	Y	34	38	1			62
							37	9									
03	8401	X	6771	-0-	-1630	-0-	540	1	6190	3	Y	37	37	1			62
							41	9									
04	6840	X	5715	-0-	-1125	-0-	422	1	5262	3	Y	28					90
							31	9									
05	6944	X	5880	-0-	-1064	-0-	432	1	5415	3	Y	30					120
							33	9									
06	6240	X	5581	-0-	-659	-0-	403	1	5145	3	Y	30					150
							33	9									
07	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	529	1	5451	3	Y	28	37	1			141
							31	9									
08	DLQ G-10		5630	-0-	5630	5630	532	1	5070	3	Y	25	32	1			134
							28	9									
09	11402	X	5772	-0-	-5630	-0-	508	1	5241	3	Y	21	79	1			76
							23	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	371	1	4181	3	Y	26	30	1			72
							29	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	381	1	4854	3	Y	28	30	1			70
							31	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 63,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	25	1	91	2	Y	2					2
							2	9									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	18	1	96	2	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					3
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					3
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-					1
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	558	1	3520	2	Y	19					94
							21	9									
02	5771	X	4418	-0-	-1353	-0-	671	1	3696	2	Y	46	46	1			94
							51	9									
03	6169	X	4381	-0-	-1788	-0-	593	1	3781	2	Y	6					100
							7	9									
04	5970	X	4315	-0-	-1655	-0-	601	1	3664	2	Y	45	36	1			109
							50	9									
05	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	656	1	3395	2	Y	3					112
							3	9									
06	4560	X	2642	-0-	-1918	-0-	567	1	2075	2	Y	-0-					112
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	716	1	3891	2	Y	-0-					112
08	4464	X	2436	-0-	-2028	-0-	325	1	2111	2	Y	-0-					112
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	618	1	4182	2	Y	17					129
							19	9									
10	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	565	1	3337	2	Y	48	40	1			137
							53	9									
11	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	507	1	2839	2	Y	-0-					137
12	4960	X	3956	-0-	-1004	-0-	565	1	3380	2	Y	10					147
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	128	1	811	2	N	9					124
							10	9									
02	1015	N	799	-0-	-216	-0-	121	1	664	2	N	13	13	1			124
							14	9									
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	113	1	722	2	N	-0-					124
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	122	1	741	2	N	15	10	1			129
							17	9									
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	139	1	719	2	N	6					135
							7	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	164	1	600	2	N	5					140
							6	9									
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	117	1	636	2	N	2					142
							2	9									
08	868	N	517	-0-	-351	-0-	69	1	448	2	N	-0-					142
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	136	1	923	2	N	-0-					142
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	N	23	12	1			153
							25	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	128	1	719	2	N	2					155
							2	9									
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	122	1	729	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-					163
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	86	1	473	2	N	5	5	1			163
							6	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	55	1	349	2	N	-0-					163
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	4	4	1			163
							4	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	64	1	334	2	N	-0-					163
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	56	1	206	2	N	-0-					163
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	50	1	272	2	N	-0-					163
08	403	N	145	-0-	-258	-0-	19	1	126	2	N	-0-					163
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	71	1	478	2	N	-0-					163
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	37	1	218	2	N	4	4	1			163
							4	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	66	1	372	2	N	-0-					163
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	108	1	645	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	2	N	-0-					130
02	435	N	371	-0-	-64	-0-	56	1	308	2	N	6	6	1			130
							7	9									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	57	1	364	2	N	-0-					130
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	56	1	343	2	N	5	5	1			130
							6	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	63	1	326	2	N	4					134
							4	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	69	1	253	2	N	2					136
							2	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	69	1	376	2	N	-0-					136
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	-0-					136
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	N	-0-					136
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	62	1	364	2	N	5	5	1			136
							6	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	63	1	351	2	N	4					140
							4	9									
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	60	1	357	2	N	4					144
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	N	-0-					95
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	35	1	192	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	N	-0-					95
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	263	2	N	2	2	1			95
							2	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	N	-0-					95
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	28	1	101	2	N	-0-					95
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	N	-0-					95
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					95
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	2	N	-0-					95
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	2	2	1			95
							2	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	2	N	-0-					95
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	34	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 10247 - 10301

01	22165	X	7697	-0-	-14468	-0-	7009	2	524	3	N	149					234
							164	9									
02	19285	X	5971	-0-	-13314	-0-	5538	2	322	3	N	101	178	1			157
							111	9									
03	18290	X	4478	-0-	-13812	-0-	4251	2	153	3	N	67					224
							74	9									
04	14280	X	7458	-0-	-6822	-0-	7122	2	215	3	N	110	179	1			155
							121	9									
05	12462	X	6764	-0-	-5698	-0-	6378	2	231	3	N	141					296
							155	9									
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7152	2	219	3	N	106	182	1			220
							117	9									
07	7719	X	6387	-0-	-1332	-0-	6035	2	236	3	N	105	175	1			150
							116	9									
08	7719	X	5761	-0-	-1958	-0-	5470	2	219	3	N	65					215
							72	9									
09	7500	X	5009	-0-	-2491	-0-	4745	2	195	3	N	63	179	1			99
							69	9									
10	7750	X	3147	-0-	-4603	-0-	2900	2	205	3	N	38					137
							42	9									
11	7500	X	2793	-0-	-4707	-0-	2569	2	189	3	N	32					169
							35	9									
12	6386	X	2912	-0-	-3474	-0-	2760	2	151	3	N	1					170
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81918	X	81918	-0-	-0-	-0-	74798	2	5229	3	N	1719	1654	1			169
							1891	9									
02	75231	X	75231	-0-	-0-	-0-	69895	2	3772	3	N	1422	1270	1			321
							1564	9									
03	79173	X	79173	-0-	-0-	-0-	75104	2	2471	3	N	1453	1632	1			142
							1598	9									
04	76394	X	76394	-0-	-0-	-0-	72911	2	1945	3	N	1398	1456	1			84
							1538	9									
05	76570	X	75976	-0-	-594	-0-	72112	2	2382	3	N	1347	1266	1			165
							1482	9									
06	74100	X	70525	-0-	-3575	-0-	67249	2	1866	3	N	1282	1252	1			195
							1410	9									
07	76570	X	74204	-0-	-2366	-0-	70262	2	2495	3	N	1315	1430	1			80
							1447	9									
08	76570	X	72011	-0-	-4559	-0-	68122	2	2485	3	N	1276	1251	1			105
							1404	9									
09	74100	X	69594	-0-	-4506	-0-	65780	2	2443	3	N	1246	1242	1			109
							1371	9									
10	75981	X	70693	-0-	-5288	-0-	65006	2	4283	3	N	1276	1261	1			124
							1404	9									
11	71820	X	67043	-0-	-4777	-0-	61746	2	4141	3	N	1051	1080	1			95
							1156	9									
12	74214	X	71969	-0-	-2245	-0-	66989	2	3370	3	N	1464	1449	1			110
							1610	9									

TOTAL GAS PROD: 884,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,249

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66588	X	5056	-0-	-61532	-0-	4577	2	391	3	N	80					244
							88	9									
02	62292	X	4175	-0-	-58117	-0-	3843	2	257	3	N	68	180	1			132
							75	9									
03	66588	X	3860	-0-	-62728	-0-	3627	2	156	3	N	70					202
							77	9									
04	10830	X	2038	-0-	-8792	-0-	1934	2	62	3	N	38	188	1			52
							42	9									
05	6727	X	3691	-0-	-3036	-0-	3524	2	128	3	N	35					87
							39	9									
06	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4552	2	147	3	N	38					125
							42	9									
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4633	2	193	3	N	32					157
							35	9									
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4117	2	176	3	N	28					185
							31	9									
09	4740	X	3726	-0-	-1014	-0-	3569	2	157	3	N	-0-	173	1			12
10	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	3904	2	285	3	N	51					63
							56	9									
11	4740	X	3365	-0-	-1375	-0-	3073	2	235	3	N	52					115
							57	9									
12	4867	X	3612	-0-	-1255	-0-	3391	2	193	3	N	25					140
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 47,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	9	N	112	349	1			65
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	7	1	125	9	N	114					179
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	9	N	114	180	1			113
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	9	N	91	176	1			28
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	9	N	119					147
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	9	N	123					270
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54	176	1			148
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	9	N	114	172	1			90
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	9	N	143					233
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	9	N	54	183	1			104
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	9	N	115	175	1			44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	238 44	1 9	1687	2	N	40					146
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	210 81	1 9	1712	2	N	74					220
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	182 42	1 9	1900	2	N	38	190	1			68
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	224 32	1 9	1815	2	N	29					97
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	182 6	1 9	1540	2	N	5					102
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	196 29	1 9	2017	2	N	26					128
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	210 39	1 9	1899	2	N	35					163
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	182 22	1 9	1319	2	N	20					183
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	168 99	1 9	1234	2	N	90	191	1			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	675	-0-	-8160	-0-	57	1	618	2	N	-0-					213
02	8265	X	5505	-0-	-2760	-0-	455	1	5026	2	N	22					235
							24	9									
03	7440	X	6927	-0-	-513	-0-	589	1	6235	2	N	94	179	1			150
							103	9									
04	3330	X	92	-0-	-3238	-0-	31	1	61	2	N	-0-					150
05	5890	X	466	-0-	-5424	-0-	466	2			N	-0-					150
06	6690	X	66	-0-	-6624	-0-	19	1	47	2	N	-0-					150
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					150
08	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	6004	2	46	9	N	42	177	1			15
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3394	2	7	9	N	6					21
*10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					26
11	5850	X	5286	-0-	-564	-0-	5255	2	31	9	N	28					54
12	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	5815	2	30	9	N	27					81

TOTAL GAS PROD: 35,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116777	X	108560	-0-	-8217	-0-	96923	2	7090	3	N	4134	4231	1			403
							4547	9									
02	105502	X	98706	-0-	-6796	-0-	89654	2	5077	3	N	3614	3669	1			348
							3975	9									
03	112375	X	104143	-0-	-8232	-0-	96397	2	3369	3	N	3979	3789	1			538
							4377	9									
04	106890	X	98687	-0-	-8203	-0-	92106	2	2728	3	N	3503	3795	1			246
							3853	9									
05	110453	X	101423	-0-	-9030	-0-	94295	2	3356	3	N	3429	3239	1			436
							3772	9									
06	105060	X	97107	-0-	-7953	-0-	90731	2	2733	3	N	3312	3255	1			493
							3643	9									
07	105524	X	96870	-0-	-8654	-0-	90019	2	3445	3	N	3096	3437	1			152
							3406	9									
08	104129	X	98266	-0-	-5863	-0-	90932	2	3577	3	N	3415	3241	1			326
							3757	9									
09	98700	X	94428	-0-	-4272	-0-	87452	2	3516	3	N	3145	3195	1			276
							3460	9									
10	101432	X	99478	-0-	-1954	-0-	89617	2	6197	3	N	3331	3221	1			386
							3664	9									
11	97110	X	96085	-0-	-1025	-0-	86286	2	6161	3	N	3307	3238	1			455
							3638	9									
12	98270	X	96445	-0-	-1825	-0-	87933	2	4686	3	N	3478	3602	1			331
							3826	9									

TOTAL GAS PROD: 1,190,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,743

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	49026	-0-	-4852	-0-	44441	2	3366	3	N	1108	1101	1			327
							1219	9									
02	49300	X	44814	-0-	-4486	-0-	41295	2	2428	3	N	992	1111	1			208
							1091	9									
03	51615	X	47041	-0-	-4574	-0-	44258	2	1620	3	N	1057	726	1			539
							1163	9									
04	48630	X	44723	-0-	-3907	-0-	42243	2	1294	3	N	1078	1449	1			168
							1186	9									
05	50003	X	44262	-0-	-5741	-0-	41608	2	1517	3	N	1034	705	1			497
							1137	9									
06	75615	X	75615	-0-	-0-	-0-	72112	2	2382	3	N	1019	1266	1			250
							1121	9									
07	47895	X	44794	-0-	-3101	-0-	42008	2	1660	3	N	1024	1077	1			197
							1126	9									
08	47027	X	44177	-0-	-2850	-0-	41394	2	1682	3	N	1001	1080	1			118
							1101	9									
09	63900	X	41706	-0-	-22194	-0-	39013	2	1622	3	N	974	900	1			192
							1071	9									
10	66030	X	43419	-0-	-22611	-0-	39538	2	2784	3	N	997	904	1			285
							1097	9									
11	63900	X	42624	-0-	-21276	-0-	38713	2	2830	3	N	983	1080	1			188
							1081	9									
12	44795	X	40334	-0-	-4461	-0-	37527	2	2041	3	N	696	726	1			158
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 562,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,963

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	33825	-0-	-6692	-0-	30508	2	2326	3	N	901	934	1			276
							991	9									
02	35786	X	29024	-0-	-6762	-0-	26623	2	1577	3	N	749	741	1			284
							824	9									
03	36859	X	29129	-0-	-7730	-0-	27318	2	1009	3	N	729	554	1			459
							802	9									
04	34350	X	25874	-0-	-8476	-0-	24433	2	757	3	N	622	892	1			189
							684	9									
05	34968	X	21415	-0-	-13553	-0-	20123	2	739	3	N	503	178	1			514
							553	9									
06	32730	X	23858	-0-	-8872	-0-	22549	2	704	3	N	550	907	1			157
							605	9									
07	31031	X	23905	-0-	-7126	-0-	22392	2	908	3	N	550	548	1			159
							605	9									
08	29140	X	23589	-0-	-5551	-0-	22100	2	922	3	N	515	539	1			135
							567	9									
09	0	W	21813	-0-	21813	21813	20406	2	871	3	N	487	532	1			90
							536	9									
10	0	W	22409	-0-	22409	44222	20426	2	1441	3	N	493	358	1			225
							542	9									
11	0	W	25478	-0-	25478	69700	23161	2	1697	3	N	564	542	1			247
							620	9									
12	0	W	24440	-0-	24440	94140	22650	2	1234	3	N	505	538	1			214
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 304,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,168

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18104	-0-	-2790	-0-	16320	2	1258	3	N	478	545	1			332
							526	9									
02	18937	X	15850	-0-	-3087	-0-	14515	2	869	3	N	424	551	1			205
							466	9									
03	19840	X	17233	-0-	-2607	-0-	16109	2	603	3	N	474	190	1			489
							521	9									
04	18570	X	16373	-0-	-2197	-0-	15356	2	488	3	N	481	893	1			77
							529	9									
05	18507	X	16387	-0-	-2120	-0-	15285	2	573	3	N	481					558
							529	9									
06	17520	X	15911	-0-	-1609	-0-	14944	2	476	3	N	446	730	1			274
							491	9									
07	17236	X	16038	-0-	-1198	-0-	14918	2	618	3	N	456	530	1			200
							502	9									
08	17236	X	15692	-0-	-1544	-0-	14587	2	622	3	N	439	360	1			279
							483	9									
09	16380	X	14795	-0-	-1585	-0-	13724	2	599	3	N	429	534	1			174
							472	9									
10	16430	X	15704	-0-	-726	-0-	14167	2	1032	3	N	459	533	1			100
							505	9									
11	15900	X	15342	-0-	-558	-0-	13801	2	1054	3	N	443	331	1			212
							487	9									
12	16027	X	15749	-0-	-278	-0-	14535	2	822	3	N	356	373	1			195
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 193,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,366

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26055	X	NO RPT	-0-	-26055	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	111505	X	111505	-0-	-0-	-0-	99179	2	5265	3	N	6419	5601	1			818
							7061	9									

TOTAL GAS PROD: 111,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70307	X	70307	-0-	-0-	-0-	68018	2	2289	9	N	2081	1714	1			772
02	64763	X	64763	-0-	-0-	-0-	62776	2	1987	9	N	1806	2284	1			294
03	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	65305	2	2119	9	N	1926	1906	1			314
04	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	61515	2	2013	9	N	1830	2076	1			68
05	51035	X	51035	-0-	-0-	-0-	49298	2	1737	9	N	1579					1647
06	61425	X	61425	-0-	-0-	-0-	59576	2	1849	9	N	1681	3004	1			324
07	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	62065	2	1760	9	N	1600	1766	1			158
08	63301	X	63301	-0-	-0-	-0-	61444	2	1857	9	N	1688	1684	1			162
09	61047	X	61047	-0-	-0-	-0-	59243	2	1804	9	N	1640	1516	1			286
10	64608	X	64608	-0-	-0-	-0-	62710	2	1898	9	N	1725	1700	1			311
*11	61637	X	61637	-0-	-0-	-0-	59802	2	1835	9	N	1668	1710	1			269
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 692,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,224

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	7952	2	250	9	N	227	192	1			242
02	8033	X	7575	-0-	-458	-0-	7358	2	217	9	N	197	171	1			268
03	8463	X	8074	-0-	-389	-0-	7867	2	207	9	N	188	377	1			79
04	8130	X	7882	-0-	-248	-0-	7718	2	164	9	N	149	170	1			58
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8091	2	193	9	N	175					233
06	7950	X	7402	-0-	-548	-0-	7227	2	175	9	N	159	190	1			202
07	8153	X	7102	-0-	-1051	-0-	6916	2	186	9	N	169	190	1			181
08	8277	X	6594	-0-	-1683	-0-	6408	2	186	9	N	169	190	1			160
09	8010	X	7094	-0-	-916	-0-	6943	2	151	9	N	137	188	1			109
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8227	2	176	9	N	160	190	1			79
*11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7658	2	212	9	N	193	190	1			82
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 84,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	2	18	9	N	16					31
02	290	N	144	-0-	-146	-0-	142	2	2	9	N	2					33
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					37
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					38
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	133	2	7	9	N	6					44
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					45
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	287	2	13	9	N	12					57
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11					68
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					69
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	291	2	9	9	N	8					77
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 3,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3612	-0-	-2867	-0-	3549	2	63	9	N	57					259
02	6177	X	5398	-0-	-779	-0-	5289	2	109	9	N	99					358
03	6603	X	5555	-0-	-1048	-0-	5449	2	106	9	N	96	374	1			80
04	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	5611	2	106	9	N	96					176
05	6355	X	6087	-0-	-268	-0-	5952	2	135	9	N	123					299
06	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4403	2	84	9	N	76	190	1			185
07	5921	X	4546	-0-	-1375	-0-	4456	2	90	9	N	82	188	1			79
08	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5823	2	117	9	N	106					185
09	5880	X	5651	-0-	-229	-0-	5544	2	107	9	N	97	190	1			92
10	6076	X	5527	-0-	-549	-0-	5414	2	113	9	N	103					195
*11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5064	2	103	9	N	94	190	1			99
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 57,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55707	X	7301	-0-	-48406	-0-	6844	2	457	9	N	415					415
04	53910	X	18539	-0-	-35371	-0-	17706	2	833	9	N	757	1086	1			86
05	55707	X	18753	-0-	-36954	-0-	18030	2	723	9	N	657					743
06	53910	X	13580	-0-	-40330	-0-	13150	2	430	9	N	391	738	1			396
07	55707	X	11594	-0-	-44113	-0-	11155	2	439	9	N	399	657	1			138
08	19158	X	9248	-0-	-9910	-0-	8949	2	299	9	N	272	175	1			235
09	18540	X	9661	-0-	-8879	-0-	9364	2	297	9	N	270	360	1			145
10	18755	X	9406	-0-	-9349	-0-	9116	2	290	9	N	264	181	1			228
11	13590	X	7592	-0-	-5998	-0-	7373	2	219	9	N	199	366	1			61
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 105,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	1164	-0-	-1533	-0-	10	1	1154	2	N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	20	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	20	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	15	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2630	-0-	-284	-0-	20	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	20	1	2565	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	20	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	20	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	25	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2290	-0-	-260	-0-	20	1	2270	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020 - P/A 06/09/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1582	-0-	-495	-0-	29 146	1 9	1407	2	N	133	185	1			3
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	39 197	1 9	1908	2	N	179	181	1			1
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	45 95	1 9	2227	2	N	86					87
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	48 116	1 9	2365	2	N	105	186	1			6
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	39 55	1 9	1918	2	N	50					56
06	2280	N	1557	-0-	-723	-0-	30 50	1 9	1477	2	N	45					101
07	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	41 79	1 9	2033	2	N	72	169	1			4
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	38 68	1 9	1849	2	N	62					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					114
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	55 79	1 9	2691	2	N	72					186
*11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	49 67	1 9	2417	2	N	61	182	1			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 21,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 14780 - 17303

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	134	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	229	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	194	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	209	1	6465	2	N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	214	1	6392	2	N	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	160	1	4021	2	N	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	186	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	138	1	4146	2	N	-0-					-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	240	1	7265	2	N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	171	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF. 14433 - 16960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11249	-0-	-2391	-0-	420	1	10783	2	N	42	188	1			66
							46	9									
02	12673	X	8151	-0-	-4522	-0-	329	1	7777	2	N	41					107
							45	9									
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	484	1	14225	2	N	42					149
							46	9									
04	12270	X	12240	-0-	-30	-0-	382	1	11812	2	N	42	190	1			1
							46	9									
05	11284	X	10301	-0-	-983	-0-	333	1	9922	2	N	42					43
							46	9									
06	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	415	1	10444	2	N	42					85
							46	9									
07	13795	X	11490	-0-	-2305	-0-	496	1	10948	2	N	42					127
							46	9									
08	13795	X	9192	-0-	-4603	-0-	340	1	8805	2	N	43	170	1			-0-
							47	9									
09	12240	X	8670	-0-	-3570	-0-	279	1	8345	2	N	42					42
							46	9									
10	11501	X	11301	-0-	-200	-0-	360	1	10896	2	N	41					83
							45	9									
11	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	423	1	12042	2	N	42					125
							46	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 120,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	10987	-0-	-5598	-0-	412	1	10575	2	N	-0-			-0-
02	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	632	1	14930	2	N	-0-			-0-
03	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	786	1	23134	2	N	-0-			-0-
04	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	588	1	18156	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	7018	-0-	-3956	-0-	228	1	6790	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	2733	-0-	-13377	-0-	104	1	2629	2	N	-0-			-0-
07	20584	X	4506	-0-	-16078	-0-	195	1	4311	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	3501	-0-	-17083	-0-	130	1	3371	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	3061	-0-	-15689	-0-	99	1	2962	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	3140	-0-	-3866	-0-	100	1	3040	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-	97	1	2763	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	87	X	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3332	-0-	-1566	-0-	125	1	3207	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3586	-0-	-996	-0-	146	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3191	-0-	-1273	-0-	105	1	3086	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2899	-0-	-1241	-0-	91	1	2808	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	2076	-0-	-2202	-0-	67	1	2009	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	1027	-0-	-2693	-0-	39	1	988	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	1029	-0-	-2815	-0-	45	1	984	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2266	-0-	-927	-0-	84	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	1350	-0-	-1560	-0-	44	1	1306	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1105	-0-	-972	-0-	35	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1735	-0-	-455	-0-	59	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30217	X	30217	-0-	-0-	-0-	1133	1	29084	2	N	-0-			-0-
02	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	1241	1	29320	2	N	-0-			-0-
03	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	999	1	29397	2	N	-0-			-0-
04	28920	X	28661	-0-	-259	-0-	899	1	27762	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	27309	-0-	-2575	-0-	886	1	26423	2	N	-0-			-0-
06	28920	X	26695	-0-	-2225	-0-	1020	1	25675	2	N	-0-			-0-
07	29884	X	27257	-0-	-2627	-0-	1182	1	26075	2	N	-0-			-0-
08	29884	X	26330	-0-	-3554	-0-	979	1	25351	2	N	-0-			-0-
09	28650	X	23364	-0-	-5286	-0-	755	1	22609	2	N	-0-			-0-
10	27590	X	26646	-0-	-944	-0-	852	1	25794	2	N	-0-			-0-
11	26700	X	22481	-0-	-4219	-0-	762	1	21719	2	N	-0-			-0-
12	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	110	1	2812	2	N	-0-			-0-
02	2001	X	1403	-0-	-598	-0-	57	1	1346	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	108	1	3167	2	N	-0-			-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	136	1	4199	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	105	1	3130	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	90	1	2265	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	73	1	1608	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3318	-0-	-1053	-0-	123	1	3195	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3671	-0-	-559	-0-	119	1	3552	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2900	-0-	-324	-0-	93	1	2807	2	N	-0-			-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	130	1	3716	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	5492	-0-	-4986	-0-	206	1	5286	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	4939	-0-	-3181	-0-	201	1	4738	2	N	-0-			-0-
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	226	1	6647	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5915	-0-	-25	-0-	185	1	5730	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	3679	-0-	-2459	-0-	119	1	3560	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	955	-0-	-4355	-0-	36	1	919	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	824	-0-	-6058	-0-	36	1	788	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	451	-0-	-6431	-0-	17	1	434	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	579	-0-	-5331	-0-	19	1	560	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	459	-0-	-3230	-0-	15	1	444	2	N	-0-			-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	40	1	1130	2	N	-0-			-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	X	38	-0-	-582	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-			-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	250	1	6418	2	N	-0-			-0-
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	281	1	6641	2	N	-0-			-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	225	1	6606	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4137	-0-	-1233	-0-	130	1	4007	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	4950	-0-	-1715	-0-	161	1	4789	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6085	-0-	-1085	-0-	232	1	5853	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	3341	-0-	-4068	-0-	145	1	3196	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	212	1	5480	2	N	-0-			-0-
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	232	1	6959	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	177	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	4050	-0-	-2040	-0-	137	1	3913	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	11184	-0-	-5835	-0-	419 1	1 9	10764	2	N	1			16
02	11919	X	7800	-0-	-4119	-0-	317 3	1 9	7480	2	N	3			19
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	12633	2	N	2			21
04	11700	X	10588	-0-	-1112	-0-	332 3	1 9	10253	2	N	3			24
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	10994	2	N	2			26
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	11090	2	N	2			28
07	13051	X	10766	-0-	-2285	-0-	467 2	1 9	10297	2	N	2			30
08	13051	X	10574	-0-	-2477	-0-	393 2	1 9	10179	2	N	2			32
09	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	11909	2	N	2			34
10	11904	X	10452	-0-	-1452	-0-	334 2	1 9	10116	2	N	2			36
11	11520	X	9547	-0-	-1973	-0-	324 2	1 9	9221	2	N	2			38
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 119,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					99
02	667	N	43	-0-	-624	-0-	2	1	41	2	N	-0-					99
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	2	1	55	2	N	-0-					99
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					99
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	30	129	1			-0-
							33	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-					-0-
08	744	N	92	-0-	-652	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	34	-0-	-1196	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	197	1	5046	2	N	18					110
							20	9									
02	4959	X	4887	-0-	-72	-0-	196	1	4622	2	N	63					173
							69	9									
03	5301	X	5145	-0-	-156	-0-	168	1	4957	2	N	18					191
							20	9									
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	149	1	4601	2	N	19					210
							21	9									
05	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	167	1	4970	2	N	17					227
							19	9									
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	200	1	5036	2	N	18	182	1			63
							20	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	233	1	5141	2	N	18					81
							20	9									
08	5146	X	3861	-0-	-1285	-0-	143	1	3698	2	N	18					99
							20	9									
09	5250	X	4913	-0-	-337	-0-	158	1	4736	2	N	17					116
							19	9									
10	5425	X	4312	-0-	-1113	-0-	137	1	4155	2	N	18					134
							20	9									
11	5250	X	3917	-0-	-1333	-0-	132	1	3765	2	N	18					152
							20	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 52,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10195	-0-	-407	-0-	382	1	9813	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	7941	-0-	-2180	-0-	323	1	7618	2	N	-0-			-0-
03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	373	1	10975	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	8956	-0-	-1514	-0-	281	1	8675	2	N	-0-			-0-
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	340	1	10151	2	N	-0-			-0-
06	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	392	1	9871	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10134	-0-	-1212	-0-	439	1	9695	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	7093	-0-	-4253	-0-	264	1	6829	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	4	-0-	-10256	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	10602	X	43	-0-	-10559	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2988	-0-	-2561	-0-	112	1	2876	2	N	-0-			-0-
02	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	267	1	6318	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3426	-0-	-2123	-0-	113	1	3313	2	N	-0-			-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	192	1	5920	2	N	-0-			-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	5081	-0-	-1699	-0-	194	1	4887	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5764	-0-	-1242	-0-	250	1	5514	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4909	-0-	-1415	-0-	183	1	4726	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5166	-0-	-954	-0-	167	1	4999	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4845	-0-	-1014	-0-	155	1	4690	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4591	-0-	-989	-0-	156	1	4435	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3041	-0-	-1144	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	2954	-0-	-1306	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3268	-0-	-1134	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	2206	-0-	-2174	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	107	1	2745	2	N	-0-			-0-
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	122	1	2878	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	102	1	3151	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	108	1	3224	2	N	-0-			-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	123	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	158	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2631	-0-	-717	-0-	98	1	2533	2	N	-0-			-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	121	1	3627	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	91	1	2767	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	111	1	3160	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	123	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	32	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	95	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	36	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	73	1	125	2	Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	900	1	5787	3	N	-0-					57
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	820	1	6758	3	N	35					92
							39	9									
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	930	1	7686	3	N	-0-					92
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	750	1	7245	3	N	9	50	1			51
							10	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	775	1	6408	3	N	23					74
							25	9									
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	725	1	6188	3	N	17					91
							19	9									
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	725	1	5784	3	N	80	123	1			48
							88	9									
08	4960	X	471	-0-	-4489	-0-	200	1	270	3	N	1					49
							1	9									
09	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	750	1	15127	3	N	151	120	1			80
							166	9									
10	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	992	1	16508	3	N	118	129	1			69
							130	9									
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	999	1	9017	3	N	87					156
							96	9									
*12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	1147	1	9625	3	N	107	128	1			135
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 106,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63787	X	36700	-0-	-27087	-0-	523	1	35528	3	Y	590	593	1			50
							649	9									
02	36337	X	24616	-0-	-11721	-0-	539	1	23584	3	Y	448	488	1			10
							493	9									
03	38843	X	27939	-0-	-10904	-0-	1027	1	26480	3	Y	393	390	1			13
							432	9									
04	37590	X	23412	-0-	-14178	-0-	1053	1	22020	3	Y	308	307	1			14
							339	9									
05	38843	X	21703	-0-	-17140	-0-	1089	1	20335	3	Y	254	251	1			17
							279	9									
06	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	1053	1	17854	3	Y	169	176	1			10
							186	9									
07	27931	X	18218	-0-	-9713	-0-	1088	1	16959	3	Y	155	155	1			10
							171	9									
08	27931	X	19077	-0-	-8854	-0-	967	1	17922	3	Y	171	159	1			22
							188	9									
09	23400	X	22836	-0-	-564	-0-	833	1	21802	3	Y	183	193	1			12
							201	9									
10	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	1028	1	22645	3	Y	220	208	1			24
							242	9									
11	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	994	1	22601	3	Y	218	218	1			24
							240	9									
*12	28450	X	28450	-0-	-0-	-0-	1040	1	27121	3	Y	263	279	1			8
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 289,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,372

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636		25187	-0-	-4449	-0-	856	1	23548	3	Y	712	708	1			47
							783	9									
02	28826	#	17438	-0-	-11388	-0-	800	1	16111	3	Y	479	483	1			43
							527	9									
03	31992	#	15606	-0-	-16386	-0-	778	1	14468	3	Y	327	334	1			36
							360	9									
04	30960	#	25815	-0-	-5145	-0-	791	1	24488	3	Y	487	488	1			35
							536	9									
05	31992	#	17431	-0-	-14561	-0-	817	1	16227	3	Y	352	343	1			44
							387	9									
06	24360	#	15652	-0-	-8708	-0-	702	1	14597	3	Y	321	331	1			34
							353	9									
07	26691	#	15388	-0-	-11303	-0-	739	1	14309	3	Y	309	292	1			51
							340	9									
08	26691	#	11939	-0-	-14752	-0-	426	1	11227	3	Y	260	276	1			35
							286	9									
09	25830	#	9353	-0-	-16477	-0-	413	1	8777	3	Y	148	166	1			17
							163	9									
10	17422	#	2917	-0-	-14505	-0-	255	1	2596	3	Y	60	69	1			8
							66	9									
11	15660	#	429	-0-	-15231	-0-	111	1	207	3	Y	101	96	1			13
							111	9									
12	15376	#	853	-0-	-14523	-0-	66	1	787	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 158,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52975		38996	-0-	-13979	-0-	267	1	37528	3	Y	1092	1136	1			97
							1201	9									
02	51757		37580	-0-	-14177	-0-	249	1	36136	3	Y	1086	1159	1			24
							1195	9									
03	67127		46072	-0-	-21055	-0-	263	1	44511	3	Y	1180	1164	1			40
							1298	9									
04	65542		44876	-0-	-20666	-0-	221	1	43246	3	Y	1281	1264	1			57
							1409	9									
05	50546		50546	-0-	-0-	-0-	228	1	48984	3	Y	1213	1189	1			81
							1334	9									
06	66032		45121	-0-	-20911	-0-	221	1	43731	3	Y	1063	1081	1			63
							1169	9									
07	76075		42984	-0-	-33091	-0-	314	1	41596	3	Y	976	975	1			64
							1074	9									
08	45880		34984	-0-	-10896	-0-	470	1	33634	3	Y	800	757	1			107
							880	9									
09	44400		34925	-0-	-9475	-0-	841	1	33279	3	Y	732	791	1			48
							805	9									
10	45880		37354	-0-	-8526	-0-	873	1	35748	3	Y	666	639	1			75
							733	9									
*11	44400		32546	-0-	-11854	-0-	721	1	31136	3	Y	626	622	1	11	8	68
							689	9									
12	42997	#	24917	-0-	-18080	-0-	847	1	23572	3	Y	453	508	1			13
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 470,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,168

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64708	R	43805	-0-	-20903	-0-	509	1	41979	3	Y	1197	1160	1			100
							1317	9									
02	44631		46301	-0-	1670	1670	539	1	44462	3	Y	1182	1256	1			26
							1300	9									
03	47709		50352	-0-	2643	4313	582	1	48382	3	Y	1262	1246	1			42
							1388	9									
04	50352		50183	-0-	-169	4144	483	1	48317	3	Y	1257	1244	1			55
							1383	9									
05	54917		49241	-0-	-5676	-0-	500	1	47425	3	Y	1196	1171	1			80
							1316	9									
06	46170		45794	-0-	-376	-0-	483	1	44154	3	Y	1052	1070	1			62
							1157	9									
07	54917		45269	-0-	-9648	-0-	499	1	43702	3	Y	971	969	1			64
							1068	9									
08	47709		42229	-0-	-5480	-0-	732	1	40505	3	Y	902	847	1			119
							992	9									
09	46170		38223	-0-	-7947	-0-	708	1	36511	3	Y	913	972	1			60
							1004	9									
10	47709		38468	-0-	-9241	-0-	534	1	36912	3	Y	929	885	1			104
							1022	9									
11	45780	#	39294	-0-	-6486	-0-	548	1	37907	3	Y	763	782	1			85
							839	9									
12	45260	#	34186	-0-	-11074	-0-	562	1	32581	3	Y	948	1003	1			30
							1043	9									

TOTAL GAS PROD: 523,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,572

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 290256 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19175		31809	-0-	12634	12634	281 846	1 9	30682	3	N	769	542	1			227
11	44250		42876	-0-	-1374	11260	408 1011	1 9	41457	3	N	919	903	1			243
12	45725		39656	-0-	-6069	5191	422 900	1 9	38334	3	N	818	910	1			151

TOTAL GAS PROD: 114,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

01	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					58
02	1682	#	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					58
03	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					58
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	58	1			-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

01	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15463	2	326	9	N	296	182	1	235
02	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	12163	2	286	9	N	260	369	1	126
03	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13526	2	376	9	N	342	357	1	111
04	12870 X	11794	-0-	-1076	-0-	11468	2	326	9	N	296	333	1	74
05	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13351	2	229	9	N	208			282
06	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13714	2	221	9	N	201	356	1	127
07	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14364	2	267	9	N	243	181	1	189
08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13091	2	232	9	N	211	177	1	223
09	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230	9	N	209	178	1	254
10	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14224	2	215	9	N	195	357	1	92
11	12870 X	10343	-0-	-2527	-0-	10154	2	189	9	N	172	178	1	86
*12	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	12936	2	409	9	N	372	189	1	269

TOTAL GAS PROD: 161,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	592	1	4308	2	Y	65					236
							72	9									
02	2900	N	5829	-0-	2929	2929	634	1	5130	2	Y	59	184	1			111
							65	9									
03	3100	N	7410	-0-	4310	7239	756	1	6582	2	Y	65					176
							72	9									
04	12845	X	5606	-0-	-7239	-0-	657	1	4886	2	Y	57	179	1			54
							63	9									
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	757	1	4136	2	Y	52					106
							57	9									
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1160	1	4298	2	Y	55					161
							61	9									
07	7409	X	5298	-0-	-2111	-0-	1133	1	4122	2	Y	39					200
							43	9									
08	7409	X	4738	-0-	-2671	-0-	1039	1	3666	2	Y	30	178	1			52
							33	9									
09	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	951	1	4443	2	Y	14					66
							15	9									
10	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	1159	1	4374	2	Y	61					127
							67	9									
11	5520	X	4388	-0-	-1132	-0-	965	1	3379	2	Y	40					167
							44	9									
12	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	996	1	3950	2	Y	52					219
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 64,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	5					8
							6	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	17	2	Y	1					4
							1	9									
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					4
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	26	2	Y	1					2
							1	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412

01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	269	1	3013	2	Y	76	153	1			95
							84	9									
02	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	167	1	2115	2	Y	54					149
							59	9									
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	186	1	2743	2	Y	74	155	1			68
							81	9									
04	3270	X	2189	-0-	-1081	-0-	157	1	1971	2	Y	55					123
							61	9									
05	3379	X	2014	-0-	-1365	-0-	195	1	1777	2	Y	38					161
							42	9									
06	3270	X	2303	-0-	-967	-0-	380	1	1867	2	Y	51	145	1			67
							56	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	535	1	2654	2	Y	89					156
							98	9									
08	3007	X	1824	-0-	-1183	-0-	294	1	1455	2	Y	68	154	1			70
							75	9									
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	631	1	4240	2	Y	130					200
							143	9									
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	563	1	2817	2	Y	81	171	1			110
							89	9									
11	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	513	1	2537	2	Y	28					138
							31	9									
12	5177	X	2606	-0-	-2571	-0-	411	1	2158	2	Y	34					172
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 34,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	14	30	1			18
							15	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	11					29
							12	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	17	32	1			14
							19	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	641	2	Y	18					32
							20	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	10					42
							11	9									
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	108	1	532	2	Y	15	39	1			18
							17	9									
07	744	N	210	-0-	-534	-0-	34	1	169	2	Y	6					24
							7	9									
08	558	N	193	-0-	-365	-0-	31	1	154	2	Y	7	21	1			10
							8	9									
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	65	1	438	2	Y	13					23
							14	9									
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	14	1			9
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	12	1	58	2	Y	1					10
							1	9									
12	527	N	211	-0-	-316	-0-	33	1	175	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					147
02	957	#	798	-0-	-159	-0-	798	2			N	-0-					147
03	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					147
04	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					147
05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					147
06	840	#	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					147
07	868	#	324	-0-	-544	-0-	324	2			N	-0-					147
08	1023	#	65	-0-	-958	-0-	54	2	11	9	N	10					157
09	990	#	42	-0-	-948	-0-	42	2			N	-0-					157
10	899	#	48	-0-	-851	-0-	42	2	6	9	N	5	125	1			37
11	750	#	42	-0-	-708	-0-	42	2			N	-0-					37
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			91
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					91
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					91
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					91
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					91
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					91
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					91
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	221	-0-	-151	-0-	207	2	14	9	N	13					79
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	350	2	20	9	N	18					97
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	N	12					109
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15					124
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8					132
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11	9	N	10					142
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	24	2	6	9	N	5					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	2	58	9	Y	53	181	1			94
02	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	1435	2	23	9	Y	21					115
03	3000	N	1777	-0-	-1223	235	1723	2	54	9	Y	49					164
04	235	N	-0-	-0-	-235	-0-					Y	36					200
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1896	2	53	9	Y	48					248
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1846	2	41	9	Y	37	178	1			107
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	777	2	29	9	Y	26					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610 #	9249	-0-	-361	-0-	8974	2	275	9	N	250	183	1			233
02	8990 #	8603	-0-	-387	-0-	8342	2	261	9	N	237	182	1			288
03	9610 #	9179	-0-	-431	-0-	8916	2	263	9	N	239	179	1			348
04	9210 #	8760	-0-	-450	-0-	8510	2	250	9	N	227	357	1			218
05	9393 #	9194	-0-	-199	-0-	8942	2	252	9	N	229	180	1			267
06	8940 #	8699	-0-	-241	-0-	8462	2	237	9	N	215	182	1			300
07	9207 #	3690	-0-	-5517	-0-	3594	2	96	9	N	87	180	1			207
08	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					207
09	8760 #	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					207
10	9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					207
11	8700 #	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					207
12	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 57,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	251	-0-	34 B	-57252	12	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	306	-0-	-42 B	-57252	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	359	-0-	173 B	-57079	25	1	334	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-57079	21	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21 B	-57079	31	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-57079	44	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	322	-0-	74 B	-57005	38	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309 B	-56696	50	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	303	-0-	303 B	-56393	20	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	361	-0-	361 B	-56032	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	295	-0-	-5 B	-56032	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	291	-0-	-19 B	-56032	35	1	256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	44	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	928	N	759	-0-	-169 B	-0-	44	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	706	-0-	-69 B	-0-	49	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	617	-0-	-253 B	-0-	55	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	720	-0-	-86 B	-0-	70	1	650	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	85	1	571	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	540	-0-	-111 B	-0-	64	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		611	-0-	611 B	611	100	1	511	2	Y	-0-			-0-
09	1164	N	553	-0-	-611 B	-0-	36	1	517	2	Y	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	29	1	553	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	31	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	63	1	470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	108	-0-	108	B	108	42	1	66	3	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	599	-0-	599	B	707	121	1	478	3	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	497	-0-	497	B	1204	115	1	382	3	N	-0-				-0-
06	1527	X	323	-0-	-1204	B	-0-	75	1	248	3	N	-0-				-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	B	-0-	15	1	60	3	N	-0-				-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	1394	-0-	-6542 B	-0-	1391	3	3	9	N	3					3
02	7424	X	857	-0-	-6567 B	-0-	857	3			N	-0-					3
03	1891	X	925	-0-	-966 B	-0-	925	3			N	-0-					3
04	1830	X	925	-0-	-905 B	-0-	925	3			N	-0-					3
05	1395	X	391	-0-	-1004 B	-0-	387	3	4	9	N	4					7
06	1350	X	462	-0-	-888 B	-0-	462	3			N	-0-					7
07	989	X	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					7
08	961	X	591	-0-	-370 B	-0-	591	3			N	-0-					7
09	930	X	393	-0-	-537 B	-0-	393	3			N	-0-					7
10	992	X	369	-0-	-623 B	-0-	369	3			N	-0-					7
11	960	X	458	-0-	-502 B	-0-	458	3			N	-0-					7
12	992	X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

01	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
02	377 N	346	-0-	-31	B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-				-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	20	1	42	3	N	-0-				-0-
02	58 N	44	-0-	-14	B	-0-	19	1	25	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	23	1	37	3	N	-0-				-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	13	1	50	3	N	-0-				-0-
05	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	13	1	42	3	N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	11	1	37	3	N	-0-				-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	5	1	20	3	N	-0-				-0-
08	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	4	1	16	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	7	1	3	3	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) //CONT.// 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4169			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4169			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE -> -4169							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					98
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					98
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					98
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					98
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					242
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2					244
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					245
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	930	2	2	9	Y	2					247
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3					250
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					250
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	Y	4					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					255
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					258
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	Y	1					259
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4959	2	14	9	N	13					304
02	4901	X	4688	-0-	-213	-0-	4670	2	18	9	N	16	183	1			137
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	4989	2	28	9	N	25					162
04	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	4770	2	13	9	N	12					174
05	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4769	2	20	9	N	18					192
06	4860	X	4778	-0-	-82	-0-	4778	2			N	-0-					192
07	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	4858	2	37	9	N	34					226
08	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4712	2	18	9	N	16					242
09	4770	X	4369	-0-	-401	-0-	4350	2	19	9	N	17					259
10	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	4907	2	20	9	N	18					277
11	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	4346	2	19	9	N	17					294
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 52,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					47
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					47
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					47
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					47
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					47
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					47
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					47
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					47
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					47
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					140
02	754	X	625	-0-	-129	-0-	625	2			N	-0-					140
03	682	X	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					140
04	780	X	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					140
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					140
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	729	2	72	9	N	65					205
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					205
08	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					205
09	900	X	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					205
10	930	X	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					205
11	840	X	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-					205
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					217
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TARE RESOURCES, LLC 836026
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	789	1	4344	2	N	112					167
							123	9									
02	5191	X	4709	-0-	-482	-0-	717	1	3852	2	N	127	177	1			117
							140	9									
03	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	759	1	4044	2	N	80	154	1			43
							88	9									
04	5310	X	4837	-0-	-473	-0-	765	1	3985	2	N	79	69	1			53
							87	9									
05	5332	X	4214	-0-	-1118	-0-	723	1	3395	2	N	87					140
							96	9									
06	5100	X	9	-0-	-5091	-0-	3	1	6	2	N	-0-					140
07	5022	X	1	-0-	-5021	-0-	1	2			N	-0-					140
08	4991	X	8	-0-	-4983	-0-	3	1	5	2	N	-0-					140
09	4830	X	1	-0-	-4829	-0-	1	2			N	-0-					140
10	4216	X	86	-0-	-4130	-0-	4	1	9	2	N	66	181	1			25
							73	9									
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	203	1	550	2	N	18					43
							20	9									
*12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	113	1	245	2	N	51					94
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 25,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	184	1	1014	2	N	13					93
							14	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	183	1	981	2	N	10					103
							11	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	204	1	1085	2	N	18					121
							20	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	200	1	1041	2	N	7					128
							8	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	224	1	1051	2	N	9					137
							10	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	394	1	888	2	N	-0-					137
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	414	1	882	2	N	25					162
							28	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	423	1	885	2	N	-0-					162
09	1290	N	740	-0-	-550	-0-	211	1	526	2	N	3					165
							3	9									
10	1333	N	653	-0-	-680	-0-	214	1	432	2	N	6					171
							7	9									
11	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	270	1	732	2	N	3					174
							3	9									
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	162	1	350	2	N	2					176
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	234	1	1287	2	N	37					100
							41	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	241	1	1297	2	N	-0-					100
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	262	1	1397	2	N	13					113
							14	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	256	1	1333	2	N	19	115	1			17
							21	9									
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	285	1	1336	2	N	11					28
							12	9									
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	474	1	1069	2	N	6					34
							7	9									
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	530	1	1128	2	N	11					45
							12	9									
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	501	1	1048	2	N	12					57
							13	9									
09	1560	N	1057	-0-	-503	-0-	299	1	746	2	N	11					68
							12	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	600	1	1214	2	N	22					90
							24	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	480	1	1298	2	N	2					92
							2	9									
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	607	1	1314	2	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	343	1	1888	2	N	35					70
							39	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	2	N	30					100
							33	9									
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	325	1	1728	2	N	22					122
							24	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	279	1	1456	2	N	22					144
							24	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	318	1	1495	2	N	15					159
							17	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	2	N	20					179
							22	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	605	1	1288	2	N	23					202
							25	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	624	1	1305	2	N	10					212
							11	9									
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	340	1	847	2	N	9	181	1			40
							10	9									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	732	1	1481	2	N	3					43
							3	9									
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	546	1	1478	2	N	56					99
							62	9									
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	669	1	1448	2	N	11					110
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	620	1	10371	2	N	216	183	1			121
							238	9									
02	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	580	1	9385	2	N	243	197	1			167
							267	9									
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	620	1	9175	2	N	214	188	1			193
							235	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	600	1	8566	2	N	151					344
							166	9									
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	620	1	9002	2	N	155					499
							171	9									
06	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9031	2	N	147	197	1			449
							162	9									
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	620	1	9232	2	N	156	195	1			410
							172	9									
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	540	1	8106	2	N	131	386	1			155
							144	9									
09	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	600	1	8011	2	N	150					305
							165	9									
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	620	1	8069	2	N	103	190	1			218
							113	9									
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	580	1	7207	2	N	115	188	1			145
							127	9									
*12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	620	1	7397	2	N	153	188	1			110
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 112,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-	160	1			236
02	986	N	848	-0-	-138	-0-	120	1	728	2	N	-0-					236
03	1333	N	778	-0-	-555	-0-	120	1	658	2	N	-0-					236
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1698	2	N	-0-	169	1			67
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	N	-0-					67
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	N	-0-					67
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	120	1	1318	2	N	-0-					67
08	1488	N	654	-0-	-834	-0-	120	1	534	2	N	-0-					67
09	1440	N	568	-0-	-872	-0-	120	1	448	2	N	-0-					67
10	1426	N	120	-0-	-1306	-0-	120	1			N	-0-					67
*11	1410	N	617	-0-	-793	-0-	120	1	497	2	N	-0-					67
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3238	-0-	138	621	164	1	2906	2	N	153	150	1			257
							168	9									
02	3696	X	3075	-0-	-621	-0-	171	1	2763	2	N	128	162	1			223
							141	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	185	1	2842	2	N	120	315	1			28
							132	9									
04	2100	X	1708	-0-	-392	-0-	114	1	1463	2	N	119					147
							131	9									
05	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	131	1	1658	2	N	74					221
							81	9									
06	2100	X	1311	-0-	-789	-0-	82	1	1150	2	N	72	160	1			133
							79	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	157	1	2651	2	N	179	274	1			38
							197	9									
08	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	173	1	1546	2	N	64					102
							70	9									
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2148	2	89	9	N	81					183
10	2170	X	1221	-0-	-949	-0-	1002	2	219	9	N	199					382
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-	283	1			99
12	2170	N	994	-0-	-1176	-0-	902	2	92	9	N	84					183

TOTAL GAS PROD: 26,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

01	403	N	146	-0-	-257	-0-	8	1	138	2	N	-0-					76
02	348	N	176	-0-	-172	-0-	10	1	166	2	N	-0-					76
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	2	N	-0-					76
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					76
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					76
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	N	-0-					76
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					76
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	2	N	-0-					76
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					76
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					76
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					76
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	732	2	52	9	N	47					92
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	690	2	59	9	N	54					146
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	708	2	59	9	N	54					200
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	388	2	52	9	N	47	175	1			72
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	676	2	59	9	N	54					126
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	761	2	55	9	N	50					176
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	666	2	44	9	N	40	162	1			54
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	838	2	55	9	N	50					104
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2531	2	54	9	N	49					153
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	776	2	57	9	N	52					205
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	824	2	74	9	N	67					272
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	839	2	42	9	N	38	169	1			141

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8933	2	164	9	N	149					356
02	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10206	2	160	9	N	145	363	1			138
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9789	2	210	9	N	191	181	1			148
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6417	2	132	9	N	120	177	1			91
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9091	2	150	9	N	136					227
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5773	2	83	9	N	75					302
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9102	2	128	9	N	116	158	1			260
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8459	2	127	9	N	115					375
09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8040	2	139	9	N	126					501
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5959	2	72	9	N	65	354	1			212
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8735	2	143	9	N	130	179	1			163
*12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8521	2	123	9	N	112					275

TOTAL GAS PROD: 100,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2056	2	83	9	N	75					238
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2411	2	73	9	N	66	180	1			124
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2365	2	97	9	N	88					212
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1755	2	66	9	N	60	171	1			101
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2377	2	70	9	N	64					165
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2203	2	64	9	N	58					223
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2175	2	66	9	N	60	172	1			111
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2143	2	79	9	N	72					183
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1964	2	68	9	N	62					245
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2200	2	74	9	N	67					312
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2003	2	63	9	N	57	171	1			198
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2281	2	95	9	N	86					284

TOTAL GAS PROD: 26,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1981	-0-		-530	-0-	104	1	1840	2	N	34					218
								37	9									
02	2349	X	1762	-0-		-587	-0-	101	1	1629	2	N	29	152	1			95
								32	9									
03	2108	X	1920	-0-		-188	-0-	115	1	1772	2	N	30					125
								33	9									
04	2039	X	2039	-0-		-0-	-0-	145	1	1864	2	N	27					152
								30	9									
05	2115	X	2115	-0-		-0-	-0-	153	1	1932	2	N	27					179
								30	9									
06	1920	X	1813	-0-		-107	-0-	119	1	1670	2	N	22					201
								24	9									
07	2108	X	2019	-0-		-89	-0-	111	1	1886	2	N	20					221
								22	9									
08	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-	254	1	2277	2	N	16					237
								18	9									
09	2040	X	1638	-0-		-402	-0-	1617	2	21	9	N	19					256
10	2108	X	960	-0-		-1148	-0-	940	2	20	9	N	18					274
11	2460	X	1246	-0-		-1214	-0-	1227	2	19	9	N	17	179	1			112
12	2542	X	1983	-0-		-559	-0-	1924	2	59	9	N	54					166

TOTAL GAS PROD: 22,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	672	1	4379	3	N	15	169	1			89
							17	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	612	1	3716	3	N	35					124
							39	9									
03	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	618	1	3758	3	N	52					176
							57	9									
04	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	584	1	3573	3	N	43	36	1			183
							47	9									
05	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	606	1	3538	3	N	13					196
							14	9									
06	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	567	1	3374	3	N	37	67	1			166
							41	9									
07	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	589	1	3783	3	N	12					178
							13	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	646	1	4188	3	N	41					219
							45	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	685	1	4174	3	N	55	184	1			90
							61	9									
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	661	1	4250	3	N	17					107
							19	9									
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	658	1	4134	3	N	37					144
							41	9									
12	4619	X	4007	-0-	-612	-0-	594	1	3326	3	N	79					223
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 54,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	N	-0-					40
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	N	-0-					40
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	22	1	134	3	N	-0-					40
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	24	1	148	3	N	-0-					40
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	17	1	102	3	N	-0-					40
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					40
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	23	1	147	3	N	-0-					40
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101	3	N	-0-					40
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					40
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	N	-0-					40
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	16	1	98	3	N	-0-					40
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-		102	1	663	3	N	45					156
								50	9									
02	638	N	637	-0-	-1	-0-		78	1	474	3	N	77	183	1			50
								85	9									
03	651	N	630	-0-	-21	-0-		80	1	488	3	N	56					106
								62	9									
04	720	N	613	-0-	-107	-0-		74	1	451	3	N	80	149	1			37
								88	9									
05	682	N	591	-0-	-91	-0-		78	1	456	3	N	52					89
								57	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-		70	1	414	3	N	78	115	1			52
								86	9									
07	620	N	552	-0-	-68	-0-		68	1	434	3	N	45					97
								50	9									
08	589	N	540	-0-	-49	-0-		64	1	417	3	N	54					151
								59	9									
09	570	N	522	-0-	-48	-0-		64	1	388	3	N	64	181	1			34
								70	9									
10	558	N	531	-0-	-27	-0-		65	1	416	3	N	45					79
								50	9									
11	510	N	493	-0-	-17	-0-		65	1	407	3	N	19					98
								21	9									
12	527	N	442	-0-	-85	-0-		65	1	366	3	N	10					108
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	55					166
							61	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	58	175	1			49
							64	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	136	3	N	50					99
							55	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	74	46	1			127
							81	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	52					179
							57	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	14	1	120	3	N	30	164	1			45
							33	9									
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	115	3	N	44					89
							48	9									
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	11	1	99	3	N	40					129
							44	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	116	3	N	25					154
							28	9									
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	17	1	134	3	N	22					176
							24	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	18					194
							20	9									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	81	179	1			96
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

01	6603 X	6059	-0-	-544	-0-	601	1	5413	3	N	41					85
						45	9									
02	6177 X	5368	-0-	-809	-0-	585	1	4731	3	N	47	107	1			25
						52	9									
03	6014 X	5935	-0-	-79	-0-	646	1	5238	3	N	46					71
						51	9									
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	633	1	5408	3	N	47	91	1			27
						52	9									
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	647	1	5565	3	N	52					79
						57	9									
06	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	591	1	5160	3	N	35					114
						39	9									
07	6293 X	6175	-0-	-118	-0-	610	1	5524	3	N	37	126	1			25
						41	9									
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	638	1	5690	3	N	33					58
						36	9									
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	699	1	5702	3	N	45	86	1			17
						50	9									
10	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	674	1	5299	3	N	26					43
						29	9									
11	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	622	1	4931	3	N	37					80
						41	9									
12	6665 X	6638	-0-	-27	-0-	691	1	5926	3	N	19	81	1			18
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 72,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3748	-0-	-1894	-0-	804 30	1 9	2914	3	N	27					161
02	4785	X	3484	-0-	-1301	-0-	651 33	1 9	2800	3	N	30					191
03	5115	X	2222	-0-	-2893	-0-	391 67	1 9	1764	3	N	61	183	1			69
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					69
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					69
06	3630	X	3	-0-	-3627	-0-	3	3			N	-0-					69
07	3720	X	7	-0-	-3713	-0-	7	3			N	-0-					69
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					69
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					69
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					69
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					69
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

01	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	590 37	1 9	3843	3	N	34					268
02	4901	X	4212	-0-	-689	-0-	593 18	1 9	3601	3	N	16					284
03	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	671 59	1 9	4078	3	N	54	182	1			156
04	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	668 19	1 9	4088	3	N	17					173
05	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	693 14	1 9	4047	3	N	13					186
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	696 11	1 9	4143	3	N	10					196
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	712 12	1 9	4568	3	N	11					207
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	657 13	1 9	4260	3	N	12					219
09	4860	X	4146	-0-	-714	-0-	583 12	1 9	3551	3	N	11					230
10	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	651 12	1 9	4188	3	N	11					241
11	5130	X	4467	-0-	-663	-0-	611 15	1 9	3841	3	N	14					255
12	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	723 57	1 9	4045	3	N	52					307

TOTAL GAS PROD: 56,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

*01	3286 X	2791	-0-	-495	-0-	2661	2	130	9	N	118	188	1			177
*02	3074 X	2363	-0-	-711	-0-	2355	2	8	9	N	7					184
*03	3286 X	1092	-0-	-2194	-0-	1046	2	46	9	N	42					226
*04	2190 X	961	-0-	-1229	-0-	713	2	248	9	N	225					451
*05	2387 X	1067	-0-	-1320	-0-	1010	2	57	9	N	52					503
*06	2310 X	542	-0-	-1768	-0-	475	2	67	9	N	61	184	1			380
*07	2418 X	588	-0-	-1830	-0-	538	2	50	9	N	45					425
*08	2418 X	549	-0-	-1869	-0-	516	2	33	9	N	30					455
*09	2370 X	620	-0-	-1750	-0-	545	2	75	9	N	68					523
*10	2852 X	2385	-0-	-467	-0-	2385	2			N	-0-					523
*11	2760 X	1027	-0-	-1733	-0-	1027	2			N	-0-	194	1			329
12	3255 X	24	-0-	-3231	-0-	24	2			N	-0-					329

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

*01	1147 X	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					10
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					10
*03	1612 N	749	-0-	-863	-0-	743	2	6	9	N	5					15
*04	870 N	369	-0-	-501	-0-	369	2			N	-0-					15
*05	1023 N	451	-0-	-572	-0-	451	2			N	-0-					15
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
*07	1116 N	269	-0-	-847	-0-	269	2			N	-0-					15
*08	899 N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					15
*09	1170 N	320	-0-	-850	-0-	320	2			N	-0-					15
*10	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					15
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					15
*12	3100 N	3396	-0-	296	296	3396	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	R	3464	-0-	-0-	-0-	343	1	3092	3	N	26					50
							29	9									
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	3	N	39	72	1			17
							43	9									
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	279	1	2259	3	N	12					29
							13	9									
04	3000		2729	-0-	-271	-0-	282	1	2410	3	N	34	48	1			15
							37	9									
05	3100		2860	-0-	-240	-0-	298	1	2562	3	N	-0-					15
06	3000		2495	-0-	-505	-0-	253	1	2208	3	N	31					46
							34	9									
07	2914	#	2614	-0-	-300	-0-	258	1	2332	3	N	22	57	1			11
							24	9									
08	2852	#	2231	-0-	-621	-0-	221	1	1973	3	N	34					45
							37	9									
09	2760	#	1647	-0-	-1113	-0-	172	1	1403	3	N	65	92	1			18
							72	9									
10	2604	N	2099	-0-	-505	-0-	232	1	1827	3	N	36					54
							40	9									
11	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	204	1	1616	3	N	27					81
							30	9									
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	250	1	2146	3	N	33	93	1			21
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1254	3	43	9	N	39					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					3
02	14B2	EXT	93	-0-	93	187	93	2			Y	-0-					3
03	14B2	EXT	93	-0-	93	280	93	2			Y	-0-					3
04	14B2	EXT	82	-0-	82	362	82	2			Y	-0-					3
05	14B2	EXT	74	-0-	74	436	74	2			Y	-0-					3
06	14B2	EXT	73	-0-	73	509	73	2			Y	-0-					3
07	14B2	EXT	63	-0-	63	572	63	2			Y	-0-					3
08	14B2	EXT	69	-0-	69	641	69	2			Y	-0-					3
09	14B2	EXT	66	-0-	66	707	66	2			Y	-0-					3
10	771	X	64	-0-	-707	-0-	64	2			Y	-0-					3
*11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			3
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			3
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			3
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	188	-0-	-1393	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
02	1537	N	187	-0-	-1350	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
07	155	X	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
*11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		47	-0-	47	94	47	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		47	-0-	47	141	47	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		41	-0-	41	182	41	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		37	-0-	37	219	37	2			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		37	-0-	37	256	37	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		31	-0-	31	287	31	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		34	-0-	34	321	34	2			Y	-0-					2
09	14B2 EXT		33	-0-	33	354	33	2			Y	-0-					2
10	386	X	32	-0-	-354	-0-	32	2			Y	-0-					2
*11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		188	-0-	188	468	188	2			N	-0-					79
02	14B2 EXT		187	-0-	187	655	187	2			N	-0-					79
03	14B2 EXT		140	-0-	140	795	140	2			N	-0-					79
04	14B2 EXT		123	-0-	123	918	123	2			N	-0-					79
05	14B2 EXT		111	-0-	111	1029	111	2			N	-0-					79
06	14B2 EXT		110	-0-	110	1139	110	2			N	-0-					79
07	1233	X	94	-0-	-1139	-0-	94	2			N	-0-					79
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					79
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					79
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					79
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	141	-0-	141	351	141	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	140	-0-	140	491	140	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	140	-0-	140	631	140	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	123	-0-	123	754	123	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	111	-0-	111	865	111	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	110	-0-	110	975	110	2			N	-0-					-0-
07	1069	X	94	-0-	-975	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					5
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					5
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					5
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					5
05	992	N	518	-0-	-474	-0-	518	2			N	-0-					5
06	900	N	514	-0-	-386	-0-	514	2			N	-0-					5
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					5
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					5
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					5
*11	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					5
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

01	713	#	282	-0-	-431	-0-	282	2			Y	-0-					4
02	841	N	280	-0-	-561	-0-	280	2			Y	-0-					4
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					4
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					4
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
*11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					4
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

01	713	X	188	-0-	-525	-0-	188	2			Y	-0-					105
02	841	N	187	-0-	-654	-0-	187	2			Y	-0-					105
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					105
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					105
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					105
06	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					105
07	155	X	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					105
08	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					105
09	150	X	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					105
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					105
*11	150	X	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					105
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		188	-0-	188	1039	188	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		187	-0-	187	1226	187	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		186	-0-	186	1412	186	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		163	-0-	163	1575	163	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		148	-0-	148	1723	148	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		147	-0-	147	1870	147	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		126	-0-	126	1996	126	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		138	-0-	138	2134	138	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		131	-0-	131	2265	131	2		Y	-0-			-0-
10	2394	X	129	-0-	-2265	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
*11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			44
02	1102	N	934	-0-	-168	-0-	934	2		N	-0-			44
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			44
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			44
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			44
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			44
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			44
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			44
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			44
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			44
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			44
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					90
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					90
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					90
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					90
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					90
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					90
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					90
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					90
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					90
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					90
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					90
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6116	2	28	9	N	25					250
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					250
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					250
04	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	5314	2			N	-0-	174	1			76
05	5859	X	4809	-0-	-1050	-0-	4809	2			N	-0-					76
06	5670	X	4772	-0-	-898	-0-	4772	2			N	-0-					76
07	5859	X	4090	-0-	-1769	-0-	4090	2			N	-0-					76
08	5859	X	4482	-0-	-1377	-0-	4482	2			N	-0-					76
09	5670	X	4265	-0-	-1405	-0-	4265	2			N	-0-					76
10	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	4181	2	110	9	N	100					176
*11	5610	X	3242	-0-	-2368	-0-	3242	2			N	-0-					176
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 53,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-366				N	-0-					90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-366				N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -366																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					90
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4998	R	5044	-0-	46 B	-0-	252	1	4365	2	N	388	294	1			158
							427	9									
02	4806	R	4806	-0-	-0- B	-0-	280	1	4097	2	N	390	403	1			145
							429	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4815	R	4815	-0-	-0- B	-0-	4399	2	416	9	N	378	462	1			61
04	4464	R	4464	-0-	-0- B	-0-	4060	2	404	9	N	367	297	1			131
05	4275	R	4275	-0-	-0- B	-0-	3879	2	396	9	N	360	396	1			95
06	4737	R	4737	-0-	-0- B	-0-	4298	2	439	9	N	399	456	1			38
07	4510	R	4510	-0-	-0- B	-0-	4122	2	388	9	N	353	330	1			61
08	4472	R	4472	-0-	-0- B	-0-	4056	2	416	9	N	378	296	1			143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4772	R	4772	-0-	-0- B	-0-	4377	2	395	9	N	359	321	1			181
10	4574	R	4574	-0-	-0- B	-0-	4136	2	438	9	N	398	431	1			148
11	4459	R	4459	-0-	-0- B	-0-	4031	2	428	9	N	389	475	1			62
*12	4766	R	4766	-0-	-0- B	-0-	4313	2	453	9	N	412	419	1			55

TOTAL GAS PROD: 55,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,571

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	#	5323	-0-	-102 B	-3192	4963	2	360	9	N	327	323	1			75
02	5075	#	4155	-0-	-920 B	-4112	3888	2	267	9	N	243	166	1			152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1487 CANCELLED UNDERAGE -> -2625																	
03	5425	#	2190	-0-	-3235 B	-4722	1994	2	196	9	N	178	153	1			177
04	5250	#	3574	-0-	-1676 B	-6398	3324	2	250	9	N	227	316	1			88
05	5425	#	2793	-0-	-2632 B	-9030	2602	2	191	9	N	174					262
06	5160	#	3736	-0-	-1424 B	-10454	3479	2	257	9	N	234	360	1			136
07	4433	#	4049	-0-	-384 B	-10838	3785	2	264	9	N	240	171	1			205
08	3689	#	4591	-0-	902 B	-9936	4276	2	315	9	N	286	335	1			156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9351 CANCELLED UNDERAGE -> -585																	
09	3570	#	3930	-0-	360 B	-8991	3696	2	234	9	N	213	149	1			220
10	3875	#	4504	-0-	629 B	-8362	4208	2	296	9	N	269	336	1			153
11	4440	#	4161	-0-	-279 B	-8641	3889	2	272	9	N	247	170	1			230
12	4588	#	4466	-0-	-122 B	-8763	4151	2	315	9	N	286	335	1			181

TOTAL GAS PROD: 47,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	1486	-0-	1486 B	-12771	1486	2			N	-0-					154
02	1131	#	1161	-0-	30 B	-12741	1161	2			N	-0-					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6052 CANCELLED UNDERAGE -> -6689																	
03	1209	#	1541	-0-	332 B	-5720	1442	2	99	9	N	90					244
04	1440	#	1002	-0-	-438 B	-6158	961	2	41	9	N	37					281
05	1488	#	286	-0-	-1202 B	-7360	286	2			N	-0-					281
06	1440	#	-0-	-0-	-1440 B	-8800					N	190	161	1			310
07	1550	#	826	-0-	-724 B	-9524	826	2			N	-0-					310
08	1550	#	1334	-0-	-216 B	-9740	1309	2	25	9	N	23					333
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4020 CANCELLED UNDERAGE -> -5720																	
09	990	#	697	-0-	-293 B	-4313	697	2			N	-0-					333
10	279	#	718	-0-	439 B	-3874	701	2	17	9	N	15					348
11	810	#	519	-0-	-291 B	-4165	508	2	11	9	N	10					358
12	1333	#	NO RPT	-0-	-1333 B	-5498					N	NO RPT					358

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-5			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2020 - P/A 01/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVINTIV USA INC. 628658
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

01	10912	#	5913	-0-	-4999	-0-	434	1	5192	2	N	261	370	1				516
							287	9										
02	9715	#	2127	-0-	-7588	-0-	266	1	1730	2	N	119	179	1				456
							131	9										
03	3255	#	388	-0-	-2867	-0-	126	1	130	2	N	120						576
							132	9										
04	5550	#	487	-0-	-5063	-0-	252	1	213	2	N	20						596
							22	9										
05	5921	#	46	-0-	-5875	-0-	28	1	18	2	N	-0-	20	7				576
06	5730	#	164	-0-	-5566	-0-	28	1	136	2	N	-0-						576
*07	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	42	7				534
*08	496	#	109	-0-	-387	-0-	14	1	95	2	N	-0-	21	7				513
*09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	10	7				503
*10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	11	7				492
*11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	21	7				471
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7				461

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

PANTHER REEF (FRIO G-1) //CONT.// 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC //CONT.// 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					140
02	638	N	555	-0-	-83 B	-0-	555	2			N	-0-					140
03	713	N	579	-0-	-134 B	-0-	579	2			N	-0-					140
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					140
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					140
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					140
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					140
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					140
09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					140
10	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	608	2			N	-0-					140
11	690	N	275	-0-	-415 B	-0-	275	2			N	-0-					140
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					7
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					7
03	1023	N	834	-0-	-189 B	-0-	834	2			N	-0-					7
04	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					7
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					7
06	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	2			N	-0-					7
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	2			N	-0-					7
08	868	N	708	-0-	-160 B	-0-	708	2			N	-0-					7
09	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	642	2			N	-0-					7
10	837	N	729	-0-	-108 B	-0-	729	2			N	-0-					7
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					7
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					90
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					90
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					90
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					90
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					90
06	990	N	815	-0-	-175 B	-0-	815	2			N	-0-					90
07	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					90
08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					90
09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					90
10	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					90
11	990	N	843	-0-	-147 B	-0-	843	2			N	-0-					90
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5039	-0-		-634	B	-0-	422	1	4594	2	N	21					66
									23	9									
02	5307	X	4377	-0-		-930	B	-0-	4304	2	73	9	N	66					132
03	5673	X	4369	-0-		-1304	B	-0-	4358	2	11	9	N	10					142
04	4890	X	4342	-0-		-548	B	-0-	4333	2	9	9	N	8					150
05	5053	X	4222	-0-		-831	B	-0-	4212	2	10	9	N	9					159
06	4890	X	3673	-0-		-1217	B	-0-	3662	2	11	9	N	10					169
07	4681	X	3434	-0-		-1247	B	-0-	3425	2	9	9	N	8					177
08	4495	X	2905	-0-		-1590	B	-0-	2895	2	10	9	N	9					186
09	4350	X	2454	-0-		-1896	B	-0-	2447	2	7	9	N	6					192
10	4216	X	2453	-0-		-1763	B	-0-	2444	2	9	9	N	8					200
11	3660	X	NO RPT	-0-		-3660	B	-0-					N	NO RPT					200
12	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	B	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 37,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11450						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	625	-0-	-956	B	-0-	169	1	456	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	516	-0-	-963	B	-0-	92	1	424	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	655	-0-	-926	B	-0-	115	1	540	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	231	-0-	-1299	B	-0-	43	1	188	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	50	-0-	-1531	B	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	321	-0-	-1209	B	-0-	55	1	266	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	342	-0-	-1239	B	-0-	63	1	279	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	350	-0-	-1231	B	-0-	65	1	285	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	228	-0-	-1302	B	-0-	43	1	185	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	544	-0-	-1037	B	-0-	109	1	435	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	369	-0-	-1161	B	-0-	77	1	292	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	16571	-0-	-9221	B	-0-	388	1	16183	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	14563	-0-	-9797	B	-0-	470	1	14093	2	N	-0-					-0-
03	26040	X	21916	-0-	-4124	B	-0-	451	1	21465	2	N	-0-					-0-
04	25200	X	14202	-0-	-10998	B	-0-	274	1	13928	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	18225	-0-	-685	B	-0-	273	1	17952	2	N	-0-					-0-
06	21490	X	21490	-0-	-0-	B	-0-	451	1	21039	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	19007	-0-	-2910	B	-0-	416	1	18591	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	18835	-0-	-3082	B	-0-	422	1	18413	2	N	-0-					-0-
09	21480	X	13443	-0-	-8037	B	-0-	364	1	13079	2	N	-0-					-0-
10	22196	X	7747	-0-	-14449	B	-0-	178	1	7569	2	N	-0-					-0-
11	21480	X	15198	-0-	-6282	B	-0-	342	1	14856	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	2727	-0-	-5209	B	-0-	737	1	1990	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	4435	-0-	-2989	B	-0-	789	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	8664	X	8664	-0-	-0-	B	-0-	1515	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5950	-0-	-80	B	-0-	1118	1	4832	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5717	-0-	-514	B	-0-	1080	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	B	-0-	842	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	5301	-0-	-2666	B	-0-	978	1	4323	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	4633	-0-	-3334	B	-0-	853	1	3780	2	N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	B	-0-	1276	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	B	-0-	1451	1	5772	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5085	-0-	-45	B	-0-	1065	1	4020	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0- B	-0-	176	1	4541	2	N	-0-			-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	174	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	144	1	4036	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326 B	-0-	107	1	2927	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4272	-0-	-440 B	-0-	134	1	4138	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3696	-0-	-864 B	-0-	127	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3925	-0-	-508 B	-0-	142	1	3783	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3121	-0-	-1157 B	-0-	108	1	3013	2	N	-0-			-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	106	1	4705	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4262	-0-	-16 B	-0-	149	1	4113	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3422	-0-	-388 B	-0-	120	1	3302	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783 B	-0-					N	-0-			-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
08	3286	X	1	-0-	-3285 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	B	-0-	1522	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	B	-0-	946	1	4373	2	N	-0-			-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	B	-0-	947	1	4470	2	N	-0-			-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0-	B	-0-	1015	1	4390	2	N	-0-			-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	B	-0-	1067	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	B	-0-	929	1	4452	2	N	-0-			-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	4532	2	N	-0-			-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	B	-0-	1019	1	4517	2	N	-0-			-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	B	-0-	970	1	4244	2	N	-0-			-0-
10	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	1070	1	4259	2	N	-0-			-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	B	-0-	821	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	12	-0-	-3584	B	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	B	-0-	748	1	3457	2	N	-0-			-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	B	-0-	829	1	3912	2	N	-0-			-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	638	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	B	-0-	793	1	3404	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3980	-0-	-220	B	-0-	687	1	3293	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3014	-0-	-1326	B	-0-	556	1	2458	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	2833	-0-	-1507	B	-0-	522	1	2311	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3473	-0-	-577	B	-0-	646	1	2827	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	2828	-0-	-1357	B	-0-	568	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	2580	-0-	-1410	B	-0-	540	1	2040	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2901	-0-	-602	B	-0-	784	1	2117	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	144	-0-	-3133	B	-0-	26	1	118	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	1002	-0-	-2315	B	-0-	175	1	827	2	N	-0-			-0-
04	4547	X	4547	-0-	-0-	B	-0-	854	1	3693	2	N	-0-			-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	B	-0-	856	1	3675	2	N	-0-			-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	579	1	2777	2	N	-0-			-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	B	-0-	628	1	2777	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2408	-0-	-1436	B	-0-	443	1	1965	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2548	-0-	-1172	B	-0-	474	1	2074	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	1622	-0-	-2222	B	-0-	326	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	1791	-0-	-1569	B	-0-	375	1	1416	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4712	-0-	-1364	B	-0-	176	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	1591	-0-	-4093	B	-0-	67	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4227	-0-	-1756	B	-0-	145	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	B	-0-	193	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	B	-0-	173	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	B	-0-	172	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3645	-0-	-571	B	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	2594	-0-	-3048	B	-0-	90	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	2720	-0-	-2740	B	-0-	60	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3552	-0-	-1966	B	-0-	124	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3614	-0-	-1396	B	-0-	127	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	861	-0-	-627	B	-0-	233	1	628	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	292	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	323	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1005	-0-	-483	B	-0-	185	1	820	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1027	-0-	-413	B	-0-	191	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	963	-0-	-432	B	-0-	193	1	770	2	N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	B	-0-	189	1	714	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7808	X	7808	-0-	-0-	B	-0-	183	1	7625	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	1482	-0-	-3506	B	-0-	48	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4499	-0-	-833	B	-0-	93	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	B	-0-	131	1	6634	2	N	-0-					-0-
05	8930	X	8930	-0-	-0-	B	-0-	134	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6943	-0-	-617	B	-0-	146	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	6891	X	6891	-0-	-0-	B	-0-	151	1	6740	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6762	-0-	-1484	B	-0-	151	1	6611	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6057	-0-	-1923	B	-0-	164	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5593	-0-	-2653	B	-0-	129	1	5464	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5812	-0-	-1118	B	-0-	131	1	5681	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1944	-0-	-1218 B	-0-	73	1	1871	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	1392	-0-	-1057 B	-0-	48	1	1344	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0- B	-0-	180	1	4920	2	N	-0-			-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	186	1	5750	2	N	-0-			-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0- B	-0-	209	1	5871	2	N	-0-			-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	203	1	5425	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3696	-0-	-55 B	-0-	128	1	3568	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3505	-0-	-125 B	-0-	77	1	3428	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3223	-0-	-528 B	-0-	112	1	3111	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2918	-0-	-712 B	-0-	102	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	212	1	5462	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	3728	-0-	-1173 B	-0-	157	1	3571	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	3450	-0-	-1665 B	-0-	119	1	3331	2	N	-0-			-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	158	1	4332	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	3882	-0-	-1667 B	-0-	121	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5322	-0-	-48 B	-0-	183	1	5139	2	N	-0-			-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0- B	-0-	186	1	4967	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4403	-0-	-247 B	-0-	152	1	4251	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4692	-0-	-618 B	-0-	103	1	4589	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4915	-0-	-572 B	-0-	171	1	4744	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4916	-0-	-394 B	-0-	173	1	4743	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	945	X	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2761	X	2761	-0-	-0- B	-0-	747	1	2014	2	N	-0-			-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	496	1	2292	2	N	-0-			-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	443	1	2093	2	N	-0-			-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	534	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	871	1	3743	2	N	-0-			-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0- B	-0-	1152	1	5524	2	N	-0-			-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0- B	-0-	992	1	4385	2	N	-0-			-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0- B	-0-	945	1	4187	2	N	-0-			-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	846	1	3703	2	N	-0-			-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	884	1	3519	2	N	-0-			-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	657	1	2480	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3733	-0-	-111 B	-0-	1009	1	2724	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	2005	-0-	-1475 B	-0-	357	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0- B	-0-	842	1	3972	2	N	-0-			-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	760	1	3284	2	N	-0-			-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	746	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3340	-0-	-260 B	-0-	577	1	2763	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3141	-0-	-1044 B	-0-	580	1	2561	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	2791	-0-	-1394 B	-0-	514	1	2277	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3236	-0-	-814 B	-0-	602	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3725	-0-	-212 B	-0-	748	1	2977	2	N	-0-			-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	813	1	3069	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6592	-0-	-42 B	-0-	154	1	6438	2	N	-0-			-0-
02	6206	X	5549	-0-	-657 B	-0-	179	1	5370	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6875	-0-	-162 B	-0-	142	1	6733	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	5130	-0-	-1680 B	-0-	99	1	5031	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5874	-0-	-1163 B	-0-	88	1	5786	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5710	-0-	-680 B	-0-	120	1	5590	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6406	-0-	-476 B	-0-	140	1	6266	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6184	-0-	-698 B	-0-	139	1	6045	2	N	-0-			-0-
09	5961	X	5961	-0-	-0- B	-0-	161	1	5800	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5663	-0-	-754 B	-0-	130	1	5533	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5748	-0-	-462 B	-0-	129	1	5619	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1394	-0-	-714	B	-0-	33	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	567	-0-	-970	B	-0-	18	1	549	2	N	-0-			-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2363	2	N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1030	2	N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1358	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	B	-0-	26	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1882	-0-	-158	B	-0-	42	1	1840	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6868	-0-	-1781	B	-0-	161	1	6707	2	N	-0-			-0-
02	8091	X	5084	-0-	-3007	B	-0-	164	1	4920	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	1349	-0-	-6649	B	-0-	28	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	9025	X	9025	-0-	-0-	B	-0-	174	1	8851	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	5272	-0-	-2385	B	-0-	79	1	5193	2	N	-0-			-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	B	-0-	177	1	8244	2	N	-0-			-0-
07	8832	X	8832	-0-	-0-	B	-0-	193	1	8639	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	7570	-0-	-1761	B	-0-	170	1	7400	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8079	-0-	-951	B	-0-	219	1	7860	2	N	-0-			-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	B	-0-	207	1	8797	2	N	-0-			-0-
11	9009	X	9009	-0-	-0-	B	-0-	203	1	8806	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1801	-0-	-276	B	-0-	42	1	1759	2	N	-0-			-0-
02	1943	X	907	-0-	-1036	B	-0-	29	1	878	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1939	-0-	-76	B	-0-	40	1	1899	2	N	-0-			-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1866	2	N	-0-			-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	B	-0-	48	1	2246	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	2480	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2426	2	N	-0-			-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2293	2	N	-0-			-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2280	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	2205	-0-	-275	B	-0-	51	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2260	-0-	-140	B	-0-	51	1	2209	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12593	X	12593	-0-	-0- B	-0-	295	1	12298	2	N	-0-			-0-
02	11745	X	7	-0-	-11738 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	18619	X	18619	-0-	-0- B	-0-	384	1	18235	2	N	-0-			-0-
04	18010	X	18010	-0-	-0- B	-0-	347	1	17663	2	N	-0-			-0-
05	15799	X	15799	-0-	-0- B	-0-	237	1	15562	2	N	-0-			-0-
06	15404	X	15404	-0-	-0- B	-0-	324	1	15080	2	N	-0-			-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0- B	-0-	346	1	15459	2	N	-0-			-0-
08	14165	X	14165	-0-	-0- B	-0-	317	1	13848	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10545	-0-	-1605 B	-0-	285	1	10260	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12513	-0-	-42 B	-0-	288	1	12225	2	N	-0-			-0-
11	13122	X	13122	-0-	-0- B	-0-	295	1	12827	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	577	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	431	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	450	1	2125	2	N	-0-			-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	447	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	470	1	2020	2	N	-0-			-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	387	1	1856	2	N	-0-			-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	371	1	1639	2	N	-0-			-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	381	1	1688	2	N	-0-			-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	372	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	482	1	1920	2	N	-0-			-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	546	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5521	-0-	-2291 B	-0-	206	1	5315	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	7284	-0-	-24 B	-0-	306	1	6978	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	6380	-0-	-1432 B	-0-	219	1	6161	2	N	-0-			-0-
04	6772	X	6772	-0-	-0- B	-0-	239	1	6533	2	N	-0-			-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0- B	-0-	206	1	6383	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	5690	-0-	-1840 B	-0-	195	1	5495	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	5905	-0-	-1876 B	-0-	213	1	5692	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6183	-0-	-823 B	-0-	214	1	5969	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6275	-0-	-505 B	-0-	138	1	6137	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	5851	-0-	-752 B	-0-	204	1	5647	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	4939	-0-	-1031 B	-0-	173	1	4766	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2230	-0-	-219	B	-0-	603	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2164	-0-	-69	B	-0-	385	1	1779	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2293	-0-	-63	B	-0-	401	1	1892	2	N	-0-			-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	411	1	1776	2	N	-0-			-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1796	2	N	-0-			-0-
06	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	505	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	402	1	1776	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	B	-0-	401	1	1777	2	N	-0-			-0-
09	2940	N	2020	-0-	-920	B	-0-	376	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2140	-0-	-30	B	-0-	430	1	1710	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1971	-0-	-129	B	-0-	413	1	1558	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6179	-0-	-300	B	-0-	231	1	5948	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5648	-0-	-152	B	-0-	237	1	5411	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	6110	-0-	-90	B	-0-	210	1	5900	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5871	-0-	-129	B	-0-	207	1	5664	2	N	-0-			-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	B	-0-	197	1	6115	2	N	-0-			-0-
06	7011	X	7011	-0-	-0-	B	-0-	241	1	6770	2	N	-0-			-0-
07	6828	X	6828	-0-	-0-	B	-0-	247	1	6581	2	N	-0-			-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	B	-0-	238	1	6647	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6230	-0-	-520	B	-0-	137	1	6093	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6824	-0-	-151	B	-0-	238	1	6586	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6092	-0-	-658	B	-0-	214	1	5878	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5161	-0-	-512	B	-0-	193	1	4968	2	N	-0-			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	B	-0-	225	1	5142	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	3692	-0-	-1981	B	-0-	127	1	3565	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4643	-0-	-637	B	-0-	164	1	4479	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	3906	-0-	-1240	B	-0-	122	1	3784	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	3720	-0-	-1770	B	-0-	128	1	3592	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	3971	-0-	-1702	B	-0-	144	1	3827	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	3684	-0-	-1121	B	-0-	127	1	3557	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4511	-0-	-139	B	-0-	99	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	B	-0-	161	1	4455	2	N	-0-			-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	B	-0-	161	1	4416	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1428	-0-	-184 B	-0-	386	1	1042	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	659	-0-	-849 B	-0-	117	1	542	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	644	-0-	-906 B	-0-	113	1	531	2	N	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	100	1	433	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	100	1	430	2	N	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	221	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	228	1	1009	2	N	-0-			-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	226	1	1000	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1189	-0-	-101 B	-0-	221	1	968	2	N	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	258	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	257	1	970	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1798	-0-	-589 B	-0-	486	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	2233	X	1615	-0-	-618 B	-0-	287	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	1669	-0-	-842 B	-0-	292	1	1377	2	N	-0-			-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	628	1	2716	2	N	-0-			-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	400	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	650	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	361	1	1593	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1872	-0-	-639 B	-0-	345	1	1527	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2358	-0-	-72 B	-0-	439	1	1919	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1734	-0-	-777 B	-0-	348	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	646	1	2439	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	75	1	3106	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2567	-0-	-246 B	-0-	83	1	2484	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2751	-0-	-163 B	-0-	57	1	2694	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2339	-0-	-421 B	-0-	45	1	2294	2	N	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	54	1	3519	2	N	-0-			-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	68	1	3188	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	78	1	3487	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3225	-0-	-92 B	-0-	72	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2896	-0-	-314 B	-0-	78	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3015	-0-	-302 B	-0-	69	1	2946	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2970	-0-	-240 B	-0-	67	1	2903	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3463	-0-	-1249	B	-0-	129	1	3334	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	2905	-0-	-1039	B	-0-	122	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-	150	1	4110	2	N	-0-			-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	B	-0-	133	1	4125	2	N	-0-			-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-	125	1	3507	2	N	-0-			-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	B	-0-	152	1	4053	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3523	-0-	-879	B	-0-	122	1	3401	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3131	-0-	-1129	B	-0-	69	1	3062	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3846	-0-	-401	B	-0-	134	1	3712	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3641	-0-	-439	B	-0-	128	1	3513	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03	837	N	446	-0-	-391	B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09	420	N	226	-0-	-194	B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	360	N	207	-0-	-153	B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5724	-0-	-1406	B	-0-	134	1	5590	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	5218	-0-	-1104	B	-0-	168	1	5050	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6292	-0-	-466	B	-0-	130	1	6162	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5319	-0-	-981	B	-0-	103	1	5216	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6190	-0-	-41	B	-0-	93	1	6097	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5385	-0-	-165	B	-0-	113	1	5272	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	6013	-0-	-280	B	-0-	132	1	5881	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5400	-0-	-893	B	-0-	121	1	5279	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	2307	-0-	-3693	B	-0-	62	1	2245	2	N	-0-			-0-
10	8914	X	8914	-0-	-0-	B	-0-	205	1	8709	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4517	-0-	-1303	B	-0-	102	1	4415	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0- B	-0-	241	1	6218	2	N	-0-			-0-
02	6003	X	3759	-0-	-2244 B	-0-	158	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0- B	-0-	245	1	6868	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	6017	-0-	-193 B	-0-	212	1	5805	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6037	-0-	-380 B	-0-	189	1	5848	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6117	-0-	-93 B	-0-	210	1	5907	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6236	-0-	-181 B	-0-	225	1	6011	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5675	-0-	-742 B	-0-	196	1	5479	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	4891	-0-	-1229 B	-0-	108	1	4783	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4811	-0-	-1513 B	-0-	168	1	4643	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	4578	-0-	-1542 B	-0-	161	1	4417	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

01	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	241	1	1338	2	N	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	467	1	957	2	N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	350	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	318	1	864	2	N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	307	1	1011	2	N	-0-			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	133	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	263	1	1075	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	436	-0-	-897 B	-0-	305	1	131	2	N	-0-			-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	428	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	357	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	409	1	992	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7 B	29	7	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	32	3	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		15	-0-	15 B	47	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		24	-0-	24 B	71	1	1	23	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	71					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	71					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2 B	73	2	2			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	73					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1552	-0-	-618	B	-0-	58	1	1494	2	N	-0-			-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	B	-0-	74	1	2068	2	N	-0-			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2007	2	N	-0-			-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1869	-0-	-208	B	-0-	65	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1788	-0-	-132	B	-0-	39	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1843	-0-	-48	B	-0-	64	1	1779	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1701	-0-	-99	B	-0-	60	1	1641	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3828	-0-	-1287	B	-0-	143	1	3685	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	2944	-0-	-1696	B	-0-	124	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	2883	-0-	-1705	B	-0-	99	1	2784	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	2498	-0-	-1912	B	-0-	88	1	2410	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2416	-0-	-1924	B	-0-	76	1	2340	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3132	-0-	-558	B	-0-	108	1	3024	2	N	-0-			-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3708	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3382	2	N	-0-			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	B	-0-	78	1	3447	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3503	-0-	-341	B	-0-	122	1	3381	2	N	-0-			-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	B	-0-	145	1	4000	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7088	-0-	-879	B	-0-	265	1	6823	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	3878	-0-	-3575	B	-0-	163	1	3715	2	N	-0-			-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	B	-0-	290	1	8132	2	N	-0-			-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	B	-0-	236	1	6470	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6565	-0-	-534	B	-0-	205	1	6360	2	N	-0-			-0-
06	8899	X	8899	-0-	-0-	B	-0-	306	1	8593	2	N	-0-			-0-
07	8693	X	8693	-0-	-0-	B	-0-	314	1	8379	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7920	-0-	-512	B	-0-	274	1	7646	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7222	-0-	-938	B	-0-	159	1	7063	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7819	-0-	-613	B	-0-	272	1	7547	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7217	-0-	-943	B	-0-	253	1	6964	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	810	-0-	-1670 B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	2465	N	-0-	-0-	-2465 B	-0-					N	-0-			-0-
03	2387	N	1543	-0-	-844 B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
09	2040	N	1645	-0-	-395 B	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
10	2170	N	1930	-0-	-240 B	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	957	-0-	-345 B	-0-	36	1	921	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1170	-0-	-77 B	-0-	49	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	34	1	943	2	N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	34	1	938	2	N	-0-			-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	45	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	75	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	60	1	1609	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1349	-0-	-46 B	-0-	47	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14 B	-0-	29	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1146	-0-	-249 B	-0-	40	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1147	-0-	-173 B	-0-	40	1	1107	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	8	1	43	2	N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3 B	-0-	18	1	37	2	N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	19	1	63	2	N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	12	1	31	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	17	1	56	2	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	14	1	59	2	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	42	1	18	2	N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	24	1	87	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	18	1	57	2	N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	18	1	44	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
02	145	N	77	-0-	-68	B	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
08	5695	X	5695	-0-	-0-	B	-0-	197	1	5498	2	N	-0-			-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	B	-0-	72	1	3192	2	N	-0-			-0-
10	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2932	2	N	-0-			-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5623	X	5623	-0-	-0-	B	-0-	210	1	5413	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	3362	-0-	-118	B	-0-	141	1	3221	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	1867	-0-	-3341	B	-0-	64	1	1803	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	2046	-0-	-2994	B	-0-	72	1	1974	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	2907	-0-	-2301	B	-0-	91	1	2816	2	N	-0-			-0-
06	6514	X	6514	-0-	-0-	B	-0-	224	1	6290	2	N	-0-			-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	B	-0-	191	1	5083	2	N	-0-			-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	B	-0-	156	1	4347	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	3687	-0-	-1353	B	-0-	81	1	3606	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	1822	-0-	-3386	B	-0-	63	1	1759	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	916	-0-	-4124	B	-0-	32	1	884	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	251	-0-	-59	B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	186	N	50	-0-	-136	B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	210	N	92	-0-	-118	B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

01	2976	X	2650	-0-	-326	B	-0-	99	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2328	-0-	-253	B	-0-	98	1	2230	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2600	-0-	-159	B	-0-	89	1	2511	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2415	-0-	-255	B	-0-	85	1	2330	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2552	-0-	-114	B	-0-	80	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2549	-0-	-1	B	-0-	88	1	2461	2	N	-0-			-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2500	-0-	-104	B	-0-	86	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2077	-0-	-473	B	-0-	46	1	2031	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2347	-0-	-288	B	-0-	82	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2759	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	4929	X	3332	-0-	-1597	B	-0-	124	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	208	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	9288	X	9288	-0-	-0-	B	-0-	319	1	8969	2	N	-0-			-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	B	-0-	334	1	9139	2	N	-0-			-0-
05	11709	X	11709	-0-	-0-	B	-0-	366	1	11343	2	N	-0-			-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	B	-0-	310	1	8721	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5000	-0-	-549	B	-0-	181	1	4819	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	3713	-0-	-1836	B	-0-	128	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	3997	-0-	-1373	B	-0-	88	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	3827	-0-	-1722	B	-0-	133	1	3694	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	3419	-0-	-1951	B	-0-	120	1	3299	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	182	1	492	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	B	-0-	91	1	429	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	112	1	483	2	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	134	1	574	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	132	1	634	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	148	1	653	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	146	1	648	2	N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	B	-0-	141	1	616	2	N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	B	-0-	153	1	609	2	N	-0-					-0-
11	780	N	726	-0-	-54	B	-0-	152	1	574	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3126	-0-	-160	B	-0-	117	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3472	-0-	-37	B	-0-	146	1	3326	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3041	-0-	-1069	B	-0-	107	1	2934	2	N	-0-					-0-
05	9635	X	9635	-0-	-0-	B	-0-	301	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4011	-0-	-763	B	-0-	145	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3682	-0-	-1185	B	-0-	127	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3121	-0-	-1589	B	-0-	69	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3159	-0-	-1708	B	-0-	110	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3018	-0-	-942	B	-0-	106	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	7247	-0-	-4936	B	-0-	170	1	7077	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	2508	-0-	-8802	B	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	12623	X	12623	-0-	-0-	B	-0-	260	1	12363	2	N	-0-					-0-
04	8567	X	8567	-0-	-0-	B	-0-	165	1	8402	2	N	-0-					-0-
05	16610	X	16610	-0-	-0-	B	-0-	249	1	16361	2	N	-0-					-0-
06	18267	X	18267	-0-	-0-	B	-0-	384	1	17883	2	N	-0-					-0-
07	19698	X	19698	-0-	-0-	B	-0-	431	1	19267	2	N	-0-					-0-
08	18448	X	18448	-0-	-0-	B	-0-	413	1	18035	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16988	-0-	-1282	B	-0-	460	1	16528	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	16125	-0-	-3560	B	-0-	371	1	15754	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	16848	-0-	-2202	B	-0-	379	1	16469	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3054	-0-	-263 B	-0-	114	1	2940	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	2916	-0-	-187 B	-0-	122	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3144	-0-	-80 B	-0-	108	1	3036	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2422	-0-	-698 B	-0-	85	1	2337	2	N	-0-			-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	100	1	3095	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2982	-0-	-48 B	-0-	102	1	2880	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2839	-0-	-292 B	-0-	103	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2873	-0-	-320 B	-0-	99	1	2774	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2823	-0-	-267 B	-0-	62	1	2761	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2803	-0-	-390 B	-0-	98	1	2705	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2848	-0-	-122 B	-0-	100	1	2748	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	35	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	53	1	1600	2	N	-0-			-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	42	1	2011	2	N	-0-			-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	36	1	1807	2	N	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	21	1	1404	2	N	-0-			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	37	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	38	1	1686	2	N	-0-			-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	36	1	1558	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1212	-0-	-528 B	-0-	33	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	39	1	1653	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1506	-0-	-24 B	-0-	34	1	1472	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2125	-0-	-169 B	-0-	79	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	88	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	985	-0-	-906 B	-0-	34	1	951	2	N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	30	1	810	2	N	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	26	1	790	2	N	-0-			-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	50	1	1410	2	N	-0-			-0-
07	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	30	1	810	2	N	-0-			-0-
08	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	27	1	749	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1261	-0-	-209 B	-0-	28	1	1233	2	N	-0-			-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	72	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	86	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3200	-0-	-2132	B	-0-	75	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4797	-0-	-452	B	-0-	155	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5716	X	5716	-0-	-0-	B	-0-	118	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4645	-0-	-785	B	-0-	90	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	B	-0-	78	1	5132	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4808	-0-	-142	B	-0-	101	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4474	-0-	-1230	B	-0-	98	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4967	-0-	-737	B	-0-	111	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4832	-0-	-208	B	-0-	131	1	4701	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4581	-0-	-627	B	-0-	105	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4734	-0-	-66	B	-0-	106	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2500	-0-	-73	B	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2533	-0-	-71	B	-0-	87	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	B	-0-	177	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	160	1	4473	2	N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	B	-0-	68	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2474	-0-	-46	B	-0-	87	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1229	-0-	-166	B	-0-	46	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1135	-0-	-141	B	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1317	-0-	-16	B	-0-	45	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1355	-0-	-102	B	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	913	-0-	-497	B	-0-	20	1	893	2	N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9081	X	9081	-0-	-0-	B	-0-	339	1	8742	2	N	-0-			-0-
02	9035	X	9035	-0-	-0-	B	-0-	379	1	8656	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	9331	-0-	-0-	B	-0-	321	1	9010	2	N	-0-			-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0-	B	-0-	313	1	8563	2	N	-0-			-0-
05	8402	X	8402	-0-	-0-	B	-0-	263	1	8139	2	N	-0-			-0-
06	7956	X	7956	-0-	-0-	B	-0-	273	1	7683	2	N	-0-			-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	B	-0-	293	1	7822	2	N	-0-			-0-
08	7730	X	7730	-0-	-0-	B	-0-	267	1	7463	2	N	-0-			-0-
09	6769	X	6769	-0-	-0-	B	-0-	149	1	6620	2	N	-0-			-0-
10	5807	X	5807	-0-	-0-	B	-0-	202	1	5605	2	N	-0-			-0-
11	5979	X	5979	-0-	-0-	B	-0-	210	1	5769	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9395	-0-	-308	B	-0-	220	1	9175	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	3865	-0-	-5212	B	-0-	125	1	3740	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	5525	-0-	-4333	B	-0-	114	1	5411	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	5447	-0-	-4093	B	-0-	105	1	5342	2	N	-0-			-0-
05	10238	X	10238	-0-	-0-	B	-0-	153	1	10085	2	N	-0-			-0-
06	16289	X	16289	-0-	-0-	B	-0-	342	1	15947	2	N	-0-			-0-
07	10561	X	10561	-0-	-0-	B	-0-	231	1	10330	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	8062	-0-	-2168	B	-0-	181	1	7881	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	4564	-0-	-6386	B	-0-	123	1	4441	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	6752	-0-	-4563	B	-0-	155	1	6597	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	10130	-0-	-820	B	-0-	228	1	9902	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4875	-0-	-1387	B	-0-	182	1	4693	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	1983	-0-	-3556	B	-0-	83	1	1900	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5714	-0-	-207	B	-0-	196	1	5518	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	1576	-0-	-4154	B	-0-	56	1	1520	2	N	-0-			-0-
05	7185	X	7185	-0-	-0-	B	-0-	225	1	6960	2	N	-0-			-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	B	-0-	177	1	4973	2	N	-0-			-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	B	-0-	218	1	5808	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5642	-0-	-1550	B	-0-	195	1	5447	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5338	-0-	-1622	B	-0-	118	1	5220	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	4652	-0-	-2540	B	-0-	162	1	4490	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4808	-0-	-1012	B	-0-	169	1	4639	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1418	-0-	-101 B	-0-	216	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	894	-0-	-411 B	-0-	293	1	601	2	N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	420	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	409	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	345	1	1138	2	N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	141	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	25	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4931	-0-	-804 B	-0-	116	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4567	-0-	-798 B	-0-	147	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5183	-0-	-366 B	-0-	107	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4571	-0-	-799 B	-0-	88	1	4483	2	N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0- B	-0-	93	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4130	-0-	-640 B	-0-	87	1	4043	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4313	-0-	-864 B	-0-	94	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5681	-0-	-550 B	-0-	127	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4047	-0-	-1983 B	-0-	109	1	3938	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4179	-0-	-2052 B	-0-	96	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5290	-0-	-200 B	-0-	119	1	5171	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17115	-0-	-958	B	-0-	639	1	16476	2	N	-0-			-0-
02	16907	X	16758	-0-	-149	B	-0-	704	1	16054	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17633	-0-	-161	B	-0-	606	1	17027	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	17099	-0-	-121	B	-0-	603	1	16496	2	N	-0-			-0-
05	18650	X	18650	-0-	-0-	B	-0-	583	1	18067	2	N	-0-			-0-
06	18160	X	18160	-0-	-0-	B	-0-	624	1	17536	2	N	-0-			-0-
07	18170	X	18170	-0-	-0-	B	-0-	657	1	17513	2	N	-0-			-0-
08	18744	X	18744	-0-	-0-	B	-0-	648	1	18096	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	17749	-0-	-401	B	-0-	391	1	17358	2	N	-0-			-0-
10	18755	X	18273	-0-	-482	B	-0-	637	1	17636	2	N	-0-			-0-
11	18160	X	18160	-0-	-0-	B	-0-	637	1	17523	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	13547	X	12098	-0-	-1449	B	-0-	12098	2			N	-0-			-0-
02	10041	X	10041	-0-	-0-	B	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
03	13435	X	13435	-0-	-0-	B	-0-	13435	2			N	-0-			-0-
04	11811	X	11811	-0-	-0-	B	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10037	-0-	-2053	B	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	9020	-0-	-2680	B	-0-	9020	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	9932	-0-	-3491	B	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
08	13423	X	9977	-0-	-3446	B	-0-	9977	2			N	-0-			-0-
09	11820	X	10154	-0-	-1666	B	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
10	11031	X	11031	-0-	-0-	B	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
11	10965	X	10965	-0-	-0-	B	-0-	10965	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4946	-0-	-3951	B	-0-	116	1	4830	2	N	-0-			-0-
02	7975	X	2896	-0-	-5079	B	-0-	93	1	2803	2	N	-0-			-0-
03	5357	X	5357	-0-	-0-	B	-0-	110	1	5247	2	N	-0-			-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	B	-0-	135	1	6870	2	N	-0-			-0-
05	8681	X	8681	-0-	-0-	B	-0-	130	1	8551	2	N	-0-			-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	B	-0-	129	1	6034	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4604	-0-	-759	B	-0-	101	1	4503	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	4332	-0-	-4348	B	-0-	97	1	4235	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	4369	-0-	-4031	B	-0-	118	1	4251	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	4424	-0-	-4256	B	-0-	102	1	4322	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4947	-0-	-1203	B	-0-	111	1	4836	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	820	-0-	-48	B	-0-	19	1	801	2	N	-0-			-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1773	2	N	-0-			-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1776	2	N	-0-			-0-
04	1255	X	1255	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	67	1	4404	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1115	-0-	-775	B	-0-	23	1	1092	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1484	-0-	-469	B	-0-	32	1	1452	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	627	-0-	-2535	B	-0-	14	1	613	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	44	-0-	-3016	B	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	B	-0-					N	-0-			-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-			-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4965	X	4965	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4608	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4999	2	N	-0-			-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	B	-0-	160	1	4955	2	N	-0-			-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4892	2	N	-0-			-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4885	2	N	-0-			-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	B	-0-	173	1	4843	2	N	-0-			-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	B	-0-	103	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	B	-0-	161	1	4450	2	N	-0-			-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	B	-0-	157	1	4327	2	N	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	13959	-0-	-1944	B	-0-	327	1	13632	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	13631	-0-	-1014	B	-0-	440	1	13191	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15275	-0-	-876	B	-0-	315	1	14960	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	14877	-0-	-753	B	-0-	287	1	14590	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	15053	-0-	-1098	B	-0-	226	1	14827	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	10882	-0-	-3218	B	-0-	229	1	10653	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	12334	-0-	-2949	B	-0-	270	1	12064	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	11008	-0-	-4368	B	-0-	247	1	10761	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	11019	-0-	-3861	B	-0-	298	1	10721	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	9540	-0-	-5526	B	-0-	219	1	9321	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	8739	-0-	-3201	B	-0-	197	1	8542	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1931	-0-	-518	B	-0-	160	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	1720	-0-	-832	B	-0-	551	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2168	-0-	-560	B	-0-	258	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2548	-0-	-92	B	-0-	431	1	2117	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2354	-0-	-374	B	-0-	293	1	2061	3	Y	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	B	-0-	474	1	1995	3	Y	-0-					-0-
07	2590	X	2590	-0-	-0-	B	-0-	519	1	2071	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2467	-0-	2467	B	2467	550	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1792	-0-	1792	B	4259	254	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2521	-0-	2521	B	6780	439	1	2082	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2650	-0-	2650	B	9430	797	1	1853	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1938	-0-	1938	B	11368	391	1	1547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5235	X	5235	-0-	-0-	B	-0-	433	1	4802	2	Y	-0-					-0-
02	1682	X	915	-0-	-767	B	-0-	293	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	784	-0-	-1014	B	-0-	93	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1386	-0-	-354	B	-0-	234	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	7805	X	7805	-0-	-0-	B	-0-	971	1	6834	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	470	-0-	-1270	B	-0-	90	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	634	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8542	-0-	8542	B	8542	1212	1	7330	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5418	-0-	5418	B	13960	944	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3403	-0-	3403	B	17363	1023	1	2380	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2126	-0-	2126	B	19489	429	1	1697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	B	-0-	363	1	4030	2	Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	B	-0-	937	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0-	B	-0-	336	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	B	-0-	585	1	2877	3	Y	-0-					-0-
05	2181	X	2181	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1910	3	Y	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	B	-0-	516	1	2169	3	Y	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	B	2256	503	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	B	4202	276	1	1670	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2354	-0-	2354	B	6556	410	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	B	9040	747	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	B	11426	482	1	1904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	X	2415	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	2381	X	2381	-0-	-0-	B	-0-	763	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	457	1	3380	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2020 - P/A 09/19/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					42
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					42
03	868	N	40	-0-	-828	-0-	40	2			N	-0-					42
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					42
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	86	-0-	86	97	86	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	138	41	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	156	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

01	SHUT IN	10665	-0-	10665	33563	1782	1	8883	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	9858	-0-	9858	43421	1692	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	10197	-0-	10197	53618	1234	1	8963	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	9310	-0-	9310	62928	1035	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	9989	-0-	9989	72917	1035	1	8954	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	7818	-0-	7818	80735	856	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	5906	-0-	5906	86641	809	1	5097	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	4478	-0-	4478	91119	640	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	18030	3914	-0-	-14116	77003	576	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	18631	4385	-0-	-14246	62757	631	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	18030	9979	-0-	-8051	54706	769	1	9210	2	N	-0-					-0-
*12	18631	11744	-0-	-6887	47819	733	1	11011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 R	93	-0-	62 B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 #	54	-0-	-8 B	-8	54	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	91	-0-	1 B	-7	91	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	47	-0-	-46 B	-53	47	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	11	-0-	-79 B	-132	11	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	32	-0-	-61 B	-193	32	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	27	-0-	-66 B	-259	27	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -259																
09	90 #	16	-0-	-74 B	-333	16	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	19	-0-	-43 B	-376	19	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	131	-0-	101 B	-275	131	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	99	-0-	68 B	-207	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	185	2	222	9	Y	202	203	1			41
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	154	2	243	9	Y	221	226	1			36
03	310	N	107	-0-	-203 B	-0-	32	2	75	9	Y	68	90	1			14
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	12	1			2
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-		-0-	115	2			N	-0-					33
02	115 N	115	-0-	-0-		-0-	115	2			N	-0-					33
03	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					33
04	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	2			N	-0-					33
05	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2			N	-0-					33
06	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					33
07	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2			N	-0-					33
08	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
*10	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					33
*11	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			46
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			46
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			46
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			46
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			46
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			46
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			46
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1456	-0-	-52	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1470 N	978	-0-	-492	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					42
02	1102	N	785	-0-	-317	-0-	785	2			N	-0-					42
03	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			N	-0-					42
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					42
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					42
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					42
07	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					42
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					42
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					42
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					42
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					42
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100		2015	-0-	-1085	250	2015	5			N	-0-					-0-
02	2088	N	1362	-0-	-726	-0-	1362	5			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	5			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CXL ENERGY LLC 195770
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CXL ENERGY LLC //CONT.// 195770
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	#	4766	-0-	-659	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	5452	#	4018	-0-	-1434	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5828	#	4314	-0-	-1514	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	5520	#	2011	-0-	-3509	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	5146	#	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	4716	R	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	4350	R	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4309	#	2835	-0-	-1474	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	3774	R	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	4867	#	799	-0-	-4068	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	4710	#	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4340	#	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	2	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	57	-0-	-253	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	377	N	95	-0-	-282	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-					-0-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	17	-0-	-360	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	3296	-0-	-21 B	-0-	214	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3248	N	2942	-0-	-306 B	-0-	207	1	2735	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	2831	-0-	-1261 B	-0-	205	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	3180	N	2194	-0-	-986 B	-0-	158	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	3131	N	1938	-0-	-1193 B	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	1621	-0-	-1109 B	-0-	104	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1529	-0-	-734 B	-0-	103	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1033	-0-	-920 B	-0-	79	1	954	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	875	-0-	-745 B	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1092	-0-	-427 B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	68	1	973	2	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	418	-0-	418	418	27	1	391	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	71	-0-	71	489	5	1	66	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	489					N	-0-					-0-
06	489	R	-0-	-0-	-489	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) //CONT.// 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	77	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	76	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	542	-0-	-574	-0-	36	1	506	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	585	-0-	-500	-0-	45	1	540	2	N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	527	N	295	-0-	-232	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	79	1	1017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	18 1 2 9		262	2	Y	2	4	1			1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9		265	2	Y	3	3	1			1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	18 1 2 9		239	2	Y	2	2	1			1
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	18 1 7 9		234	2	Y	6	4	1			3
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	17 1 3 9		227	2	Y	3					6
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	13 1 6 9		190	2	Y	5					11
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	18 1		247	2	Y	-0-	7	1			4
08	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	23 1 1 9		276	2	Y	1	3	1			2
09	DLQ	G-10	286	-0-	286	586	21 1 3 9		262	2	Y	3	3	1			2
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	853	18 1 6 9		243	2	Y	5	5	1			2
11	DLQ	G-10	315	-0-	315	1168	20 1 3 9		292	2	Y	3	4	1			1
12	DLQ	G-10	320	-0-	320	1488	23 1 6 9		291	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	N	-0-					15
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	6	1	78	2	N	29					44
							32	9									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	49	2	N	1					45
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	2					47
							2	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					47
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5519	-0-	-2572	-0-	714	1	4733	2	N	65	156	1			208
							72	9									
02	6902	X	1930	-0-	-4972	-0-	405	1	1508	2	N	15					223
							17	9									
03	6293	X	2515	-0-	-3778	-0-	589	1	1906	2	N	18					241
							20	9									
04	5730	X	1179	-0-	-4551	-0-	352	1	797	2	N	27					268
							30	9									
05	5921	X	159	-0-	-5762	-0-	12	1	143	2	N	4					272
							4	9									
06	5340	X	99	-0-	-5241	-0-	7	1	92	2	N	-0-					272
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					272
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	238	1	4900	2	N	1					273
							1	9									
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	229	1	4101	2	N	-0-					273
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	240	1	4440	2	N	-0-					273
11	4980	X	4567	-0-	-413	-0-	237	1	4311	2	N	17					290
							19	9									
12	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	231	1	4390	2	N	60					350
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 34,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107272	X	107272	-0-	-0-	-0-	235	1	107037	2	N	-0-					9
02	87833	X	87833	-0-	-0-	-0-	129	1	87704	2	N	-0-					9
03	80596	X	80596	-0-	-0-	-0-	80596	2			N	-0-					9
04	70402	X	70402	-0-	-0-	-0-	70402	2			N	-0-					9
05	66415	X	66415	-0-	-0-	-0-	66415	2			N	-0-					9
06	56794	X	56794	-0-	-0-	-0-	56794	2			N	-0-					9
07	51377	X	51377	-0-	-0-	-0-	51377	2			N	-0-					9
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					9
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					9
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					9
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					9
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 520,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	841	N	788	-0-	-53	-0-	55	1	730	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	62	1	801	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	59	1	774	2	Y	3					6
							3	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	Y	5					11
							6	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-	7	1			4
08	DLQ G-10		906	-0-	906	906	69	1	836	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		900	-0-	900	1806	66	1	831	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	DLQ G-10		832	-0-	832	2638	57	1	769	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	DLQ G-10		891	-0-	891	3529	58	1	830	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	DLQ G-10		1003	-0-	1003	4532	72	1	925	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	84	1	1213	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
03	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	103	1	1322	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	93	1	1196	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
05	1209	N	923	-0-	-286	-0-	64	1	846	2	Y	12					24
							13	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	83	1	1201	2	Y	27					51
							30	9									
07	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	70	1	969	2	Y	3	35	1			19
							3	9									
08	DLQ G-10		903	-0-	903	903	68	1	828	2	Y	6	14	1			11
							7	9									
09	DLQ G-10		1154	-0-	1154	2057	84	1	1059	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
10	DLQ G-10		1421	-0-	1421	3478	96	1	1296	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
11	DLQ G-10		1493	-0-	1493	4971	96	1	1379	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
12	DLQ G-10		1470	-0-	1470	6441	104	1	1344	2	Y	20	18	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	180	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1 2 9	298	2	Y	2	4	1			1
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	21	1 3 9	279	2	Y	3	3	1			1
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	23	1 2 9	298	2	Y	2	2	1			1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	291	2	Y	6	4	1			3
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	298	2	Y	3					6
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1 6 9	273	2	Y	5					11
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	19	1	263	2	Y	-0-	7	1			4
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	19	1 1 9	230	2	Y	1	3	1			2
09	DLQ G-10		251	-0-	251	501	18	1 3 9	230	2	Y	3	3	1			2
10	DLQ G-10		306	-0-	306	807	21	1 6 9	279	2	Y	5	5	1			2
11	DLQ G-10		311	-0-	311	1118	20	1 3 9	288	2	Y	3	4	1			1
12	DLQ G-10		314	-0-	314	1432	22	1 6 9	286	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7401	-0-	-1186	-0-	472	1	6809	2	Y	109	149	1			42
							120	9									
02	8033	X	6634	-0-	-1399	-0-	460	1	6088	2	Y	78	78	1			42
							86	9									
03	8587	X	7108	-0-	-1479	-0-	509	1	6529	2	Y	64	65	1			41
							70	9									
04	7170	X	6296	-0-	-874	-0-	447	1	5744	2	Y	95	126	1			10
							105	9									
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	462	1	6119	2	Y	134					144
							147	9									
06	7170	X	6601	-0-	-569	-0-	419	1	6090	2	Y	84					228
							92	9									
07	7099	X	6109	-0-	-990	-0-	409	1	5666	2	Y	31	210	1			49
							34	9									
08	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	394	1	4775	2	Y	70	102	1			17
							77	9									
09	DLQ G-10		5770	-0-	5770	11016	415	1	5241	2	Y	104	115	1			6
							114	9									
10	DLQ G-10		5978	-0-	5978	16994	408	1	5508	2	Y	56	48	1			14
							62	9									
11	DLQ G-10		7215	-0-	7215	24209	459	1	6621	2	Y	123	115	1			22
							135	9									
12	DLQ G-10		6457	-0-	6457	30666	456	1	5869	2	Y	120	111	1			31
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 77,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5024	-0-	-4989	-0-	319	1	4595	2	Y	100	171	1			51
							110	9									
02	9367	X	2583	-0-	-6784	-0-	176	1	2329	2	Y	71	77	1			45
							78	9									
03	9269	X	1167	-0-	-8102	-0-	75	1	963	2	Y	117	98	1			64
							129	9									
04	8970	X	1360	-0-	-7610	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					64
05	9269	X	1336	-0-	-7933	-0-	94	1	1242	2	Y	-0-					64
06	4860	X	1314	-0-	-3546	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					64
07	2759	X	1330	-0-	-1429	-0-	90	1	1240	2	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		639	-0-	639	639	49	1	590	2	Y	-0-					64
09	DLQ G-10		724	-0-	724	1363	53	1	670	2	Y	1	2	1			63
							1	9									
10	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2743	95	1	1281	2	Y	4	48	1			19
							4	9									
11	DLQ G-10		1496	-0-	1496	4239	97	1	1395	2	Y	4	7	1			16
							4	9									
12	DLQ G-10		1743	-0-	1743	5982	125	1	1609	2	Y	8	7	1			17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3438	-0-	338	510	520	1	2901	2	N	15					58
							17	9									
02	2032	N	1522	-0-	-510	-0-	416	1	1105	2	N	1					59
							1	9									
03	2108	X	1485	-0-	-623	-0-	416	1	1055	2	N	13					72
							14	9									
04	2040	X	974	-0-	-1066	-0-	390	1	584	2	N	-0-					72
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					72
06	2040	X	437	-0-	-1603	-0-	208	1	229	2	N	-0-					72
07	1612	X	853	-0-	-759	-0-	312	1	541	2	N	-0-					72
08	1488	X	1303	-0-	-185	-0-	442	1	861	2	N	-0-					72
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	442	1	809	2	N	-0-					72
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	494	1	782	2	N	-0-					72
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	468	1	2021	2	N	-0-					72
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	260	1	1992	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		81	-0-	81	81	6	1	75	2	Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		245	-0-	245	245	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	486	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		271	-0-	271	757	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		298	-0-	298	1055	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		277	-0-	277	1332	20	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	155	1	2239	2	Y	22	27	1			8
							24	9									
02	2581	X	2115	-0-	-466	-0-	148	1	1953	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
03	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	183	1	2341	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2370	X	2316	-0-	-54	-0-	165	1	2114	2	Y	34	27	1			14
							37	9									
05	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	154	1	2040	2	Y	16					30
							18	9									
06	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	126	1	1829	2	Y	3					33
							3	9									
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	152	1	2109	2	Y	92	81	1			44
							101	9									
08	DLQ	G-10	2478	-0-	2478	2478	187	1	2259	2	Y	29	40	1			33
							32	9									
09	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	4653	159	1	2012	2	Y	4	34	1			3
							4	9									
10	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	7080	163	1	2201	2	Y	57	43	1			17
							63	9									
11	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	9419	150	1	2164	2	Y	23	30	1			10
							25	9									
12	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	11676	160	1	2063	2	Y	31	28	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 27,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20473	-0-	20473	20473	1743	1	18460	2	N	245	162	1			83
							270	9									
02	0		35941	-0-	35941	56414	2059	1	33144	2	Y	671	543	1			128
							738	9									
03	17565		37181	-0-	19616	76030	2246	1	34251	2	Y	622	460	1			290
							684	9									
04	35130		34756	-0-	-374	75656	1264	1	32951	2	Y	492	658	1			124
							541	9									
05	74073		33693	-0-	-40380	35276	503	1	32614	2	Y	524	513	1			135
							576	9									
06	35130		31191	-0-	-3939	31337	501	1	30199	2	Y	446	330	1			251
							491	9									
07	36301		30610	-0-	-5691	25646	514	1	29668	2	Y	389	479	1			161
							428	9									
08	36301		30070	-0-	-6231	19415	538	1	29126	2	Y	369	326	1			204
							406	9									
09	46901		27486	-0-	-19415	-0-	497	1	26685	2	Y	276	324	1			156
							304	9									
10	33697	#	27349	-0-	-6348	-0-	515	1	26428	2	Y	369	463	1			62
							406	9									
11	31200	#	25328	-0-	-5872	-0-	499	1	24512	2	Y	288	157	1			193
							317	9									
12	30597	#	24810	-0-	-5787	-0-	514	1	23987	2	Y	281	319	1			155
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 358,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,972

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					50
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					50
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					50
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					50
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	#	7303	-0-	-75	-0-	16	1	7287	2	N	-0-					130
02	7047		6079	-0-	-968	-0-	9	1	6070	2	N	-0-					130
03	7533		7418	-0-	-115	-0-	7418	2			N	-0-					130
04	7290		6986	-0-	-304	-0-	6917	2	69	9	N	63					193
05	7316	#	7082	-0-	-234	-0-	7076	2	6	9	N	5					198
06	7170	#	6857	-0-	-313	-0-	6857	2			N	-0-					198
07	7409	#	7038	-0-	-371	-0-	7038	2			N	-0-					198
08	7409	#	6841	-0-	-568	-0-	6841	2			N	-0-					198
09	6990	#	6572	-0-	-418	-0-	6572	2			N	-0-					198
10	7099	#	6766	-0-	-333	-0-	36	1	6730	2	N	-0-					198
11	6870	#	6106	-0-	-764	-0-	35	1	6071	2	N	-0-					198
12	7037	#	6417	-0-	-620	-0-	207	1	6210	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 81,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	214	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	252	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	248	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	252	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	172	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	160	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	148	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	150	1	882	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	166	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	201	1	915	2	N	-0-					-0-
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	158	1	722	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	121	1	900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

*01	24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	24430	2	165	9	N	150					238
*02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	26765	2	74	9	N	67	181	1			124
*03	26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	25841	2	213	9	N	194					318
*04	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	23197	2	131	9	N	119	352	1			85
*05	22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	22416	2	129	9	N	117					202
*06	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20220	2	119	9	N	108	177	1			133
*07	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	19591	2	113	9	N	103	176	1			60
*08	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	18136	2	163	9	N	148					208
*09	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15450	2	97	9	N	88	176	1			120
*10	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	15715	2	80	9	N	73					193
*11	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	14181	2	136	9	N	124	179	1			138
*12	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14035	2	90	9	N	82	177	1			43

TOTAL GAS PROD: 241,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

01	2170 X	1488	-0-	-682	-0-	248	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1537 N	1333	-0-	-204	-0-	278	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	276	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1214	-0-	-226	-0-	274	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	183	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	183	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	170	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	168	1	989	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	172	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	179	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	808	-0-	-302	-0-	145	1	663	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	107	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	12562	-0-	-13509	-0-	12450	2	112	9	N	102	181	1			136
02	24389	X	12342	-0-	-12047	-0-	12279	2	63	9	N	57					193
03	19251	X	13025	-0-	-6226	-0-	12907	2	118	9	N	107	178	1			122
04	15330	X	11630	-0-	-3700	-0-	11552	2	78	9	N	71					193
05	13764	X	11421	-0-	-2343	-0-	11351	2	70	9	N	64					257
06	12780	X	6817	-0-	-5963	-0-	6781	2	36	9	N	33	177	1			113
07	13206	X	9584	-0-	-3622	-0-	9541	2	43	9	N	39					152
08	13020	X	9137	-0-	-3883	-0-	9104	2	33	9	N	30					182
09	11640	X	8757	-0-	-2883	-0-	8727	2	30	9	N	27	175	1			34
10	11408	X	7669	-0-	-3739	-0-	7621	2	48	9	N	44					78
11	9270	X	8400	-0-	-870	-0-	8350	2	50	9	N	45					123
*12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	90	1	10439	2	N	57					180
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 121,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

01	0	W	9766	-0-	9766	143576	832	1	8810	2	Y	113	171	1			88
							124	9									
02	0	W	9482	-0-	9482	153058	548	1	8820	2	Y	104	156	1			36
							114	9									
03	0	W	8830	-0-	8830	161888	540	1	8226	2	Y	58	58	1			36
							64	9									
04	0	W	1921	-0-	1921	163809	70	1	1823	2	Y	25	52	1			9
							28	9									
05	167241	X	3432	-0-	-163809	-0-	51	1	3340	2	Y	37	37	1			9
							41	9									
06	9810	X	2231	-0-	-7579	-0-	36	1	2153	2	Y	38	28	1			19
							42	9									
07	10137	X	2994	-0-	-7143	-0-	50	1	2888	2	Y	51	54	1			16
							56	9									
08	8835	X	2313	-0-	-6522	-0-	41	1	2228	2	Y	40	36	1			20
							44	9									
09	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	59	1	3165	2	Y	30	36	1			14
							33	9									
10	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	63	1	3224	2	Y	50	59	1			5
							55	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	60	1	2927	2	Y	39	21	1			23
							43	9									
12	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	54	1	2506	2	Y	36	41	1			18
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 53,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	190	1	3028	2	N	-0-					47
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	185	1	2899	2	N	-0-					47
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	230	1	3429	2	N	-0-					47
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	217	1	3081	2	N	-0-					47
05	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	195	1	2915	2	N	-0-					47
06	3330 X	2762	-0-	-568	-0-	178	1	2584	2	N	-0-					47
07	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	186	1	2693	2	N	-0-					47
08	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	198	1	2937	2	N	-0-					47
09	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	198	1	2841	2	N	-0-					47
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	N	-0-					47
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	220	1	3235	2	N	-0-					47
*12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2982	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

01	9579 X	9500	-0-	-79	-0-	21	1	9479	2	N	-0-					92
02	9309 X	8699	-0-	-610	-0-	13	1	8686	2	N	-0-					92
03	9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2			N	-0-					92
04	9630 X	8678	-0-	-952	-0-	8591	2	87	9	N	79					171
05	9486 X	8432	-0-	-1054	-0-	8384	2	48	9	N	44	173	1			42
06	9180 X	7274	-0-	-1906	-0-	7265	2	9	9	N	8					50
07	9300 X	7595	-0-	-1705	-0-	7595	2			N	-0-					50
08	8959 X	7267	-0-	-1692	-0-	7267	2			N	-0-					50
09	8670 X	6669	-0-	-2001	-0-	6669	2			N	-0-					50
10	8432 X	6839	-0-	-1593	-0-	36	1	6803	2	N	-0-					50
11	7350 X	6619	-0-	-731	-0-	38	1	6581	2	N	-0-					50
12	7595 X	6346	-0-	-1249	-0-	204	1	6142	2	N	-0-	2	6			48

TOTAL GAS PROD: 92,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	32	1	237	2	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	14	1	158	2	N	-0-			-0-
08	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	37	1	727	2	N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	871	2	N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
12	248	N	56	-0-	-192 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2045	-0-	-94 B	-0-	235	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	221	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2004	-0-	-290 B	-0-	222	1	1782	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1837	-0-	-143 B	-0-	196	1	1641	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1877	-0-	-231 B	-0-	226	1	1651	2	N	-0-			-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	248	1	1765	2	N	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	169	1	2024	2	N	-0-			-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	108	1	2092	2	N	-0-			-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	99	1	1987	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1881	-0-	-320 B	-0-	96	1	1785	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1997	-0-	-133 B	-0-	104	1	1893	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2153	-0-	-17 B	-0-	111	1	2042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			2
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			2
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			2
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			2
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			2
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			2
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			2
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-			2
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-			2
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	216	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1203	-0-	-363	-0-	255	1	948	2	N	-0-			-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	411	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	528	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	80	1	978	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	93	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1206	-0-	-561	-0-	190	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	2	N	1			1
							1	9							
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	71	1	1262	2	N	1			2
							1	9							
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	2	N	-0-			2
11	1500	N	1219	-0-	-281	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			2
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	79	1	1515	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		519	-0-	519	519	2	1	517	2	N	-0-			-0-
02	1916	X	1397	-0-	-519	-0-	2	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	325	-0-	-1690	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	1950	X	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05	2015	X	460	-0-	-1555	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	2015	X	750	-0-	-1265	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	3	1	632	2	N	-0-			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	9	1	1471	2	N	-0-			-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	23	1	707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			-0-
06	0		23	-0-	23	51	23	2			N	-0-			-0-
07	3645	X	51	-0-	-3594	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	12	-0-	-7521	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	5	1	2301	2	N	-0-					70
02	2552	X	2129	-0-	-423	-0-	3	1	2126	2	N	-0-					70
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					70
04	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	2012	2			N	-0-					70
05	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1958	2			N	-0-					70
06	2220	X	1747	-0-	-473	-0-	1747	2			N	-0-					70
07	2263	X	1677	-0-	-586	-0-	1677	2			N	-0-					70
08	2232	X	1482	-0-	-750	-0-	1482	2			N	-0-					70
09	2010	X	1316	-0-	-694	-0-	1316	2			N	-0-					70
10	1953	X	1210	-0-	-743	-0-	7	1	1203	2	N	-0-					70
11	1740	X	867	-0-	-873	-0-	5	1	862	2	N	-0-					70
12	1674	X	1079	-0-	-595	-0-	35	1	1044	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 20,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	13	1	5767	2	N	-0-					69
02	5539	X	5114	-0-	-425	-0-	8	1	5106	2	N	-0-					69
03	5921	X	5492	-0-	-429	-0-	5492	2			N	-0-					69
04	5730	X	5372	-0-	-358	-0-	5372	2			N	-0-					69
05	5921	X	5574	-0-	-347	-0-	5574	2			N	-0-					69
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					69
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					69
08	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			N	-0-					69
09	5400	X	5185	-0-	-215	-0-	5185	2			N	-0-					69
10	5580	X	5233	-0-	-347	-0-	28	1	5205	2	N	-0-					69
11	5400	X	4954	-0-	-446	-0-	29	1	4925	2	N	-0-					69
12	5580	X	4566	-0-	-1014	-0-	147	1	4419	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 63,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

01	11563 X	10773	-0-	-790	-0-	636	1	10137	2	N	-0-			2
02	10817 X	9198	-0-	-1619	-0-	553	1	8645	2	N	-0-			2
03	9765 X	9090	-0-	-675	-0-	571	1	8519	2	N	-0-			2
04	10440 X	8248	-0-	-2192	-0-	543	1	7705	2	N	-0-			2
05	10788 X	9386	-0-	-1402	-0-	589	1	8797	2	N	-0-			2
06	10440 X	8775	-0-	-1665	-0-	565	1	8210	2	N	-0-			2
07	9827 X	8835	-0-	-992	-0-	570	1	8265	2	N	-0-			2
08	9393 X	9182	-0-	-211	-0-	580	1	8602	2	N	-0-			2
09	9090 X	8834	-0-	-256	-0-	575	1	8259	2	N	-0-			2
10	9393 X	9070	-0-	-323	-0-	575	1	8495	2	N	-0-			2
11	8880 X	8389	-0-	-491	-0-	534	1	7855	2	N	-0-			2
12	9176 X	8795	-0-	-381	-0-	580	1	8215	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 108,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

01	10912 X	10388	-0-	-524	-0-	613	1	9775	2	N	-0-			-0-
02	10353 X	9726	-0-	-627	-0-	585	1	9141	2	N	-0-			-0-
03	11067 X	10489	-0-	-578	-0-	659	1	9830	2	N	-0-			-0-
04	10710 X	9948	-0-	-762	-0-	655	1	9293	2	N	-0-			-0-
05	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	679	1	10131	2	N	-0-			-0-
06	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	671	1	9756	2	N	-0-			-0-
07	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	694	1	10071	2	N	-0-			-0-
08	10819 X	10272	-0-	-547	-0-	649	1	9623	2	N	-0-			-0-
09	10470 X	9713	-0-	-757	-0-	632	1	9081	2	N	-0-			-0-
10	10819 X	9979	-0-	-840	-0-	632	1	9347	2	N	-0-			-0-
11	10440 X	9121	-0-	-1319	-0-	580	1	8541	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	9694	-0-	-1063	-0-	639	1	9055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	N	-0-					-0-
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	50	1	785	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	54	1	765	2	N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	54	1	811	2	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	55	1	795	2	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	-0-					-0-
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	51	1	751	2	N	-0-					-0-
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	45	1	660	2	N	-0-					-0-
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	50	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	957	N	842	-0-	-115	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	670	-0-	-350	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	360	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		363	-0-	363	723	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		373	-0-	373	1096	26	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		365	-0-	365	1461	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		380	-0-	380	1841	28	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774		5944	-0-	1170 B	6511	382	1	5505	2	N	52					165
							57	9									
02	4466		5860	-0-	1394 B	7905	408	1	5402	2	N	45	180	1			30
							50	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7905																	
03	4774		6066	-0-	1292 B	9197	435	1	5570	2	N	55					85
							61	9									
04	7500	N	5645	-0-	-1855 B	7342	403	1	5186	2	N	51					136
							56	9									
05	7750	N	5623	-0-	-2127 B	5215	392	1	5190	2	N	37					173
							41	9									
06	7500	N	5363	-0-	-2137 B	3078	344	1	4999	2	N	18					191
							20	9									
07	7750	N	4986	-0-	-2764 B	314	333	1	4612	2	N	37	175	1			53
							41	9									
08	4774	N	88	-0-	-4686 B	-0-	7	1	81	2	N	-0-					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4620	N	364	-0-	-4256 B	-0-	27	1	337	2	N	-0-					53
10	4774	N	3052	-0-	-1722 B	-0-	208	1	2807	2	N	34					87
							37	9									
11	5643	N	5643	-0-	-0- B	-0-	362	1	5217	2	N	58					145
							64	9									
*12	5335	N	5335	-0-	-0- B	-0-	381	1	4902	2	N	47	172	1			20
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 53,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	15	1	212	2	N	-0-					17
02	319	N	5	-0-	-314	-0-	5	2			N	-0-					17
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					17
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					17
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-			9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13307	-0-	-674	-0-	29	1	13278	2	N	-0-			18
02	13079	X	12357	-0-	-722	-0-	18	1	12339	2	N	-0-			18
03	13609	X	13128	-0-	-481	-0-	13128	2			N	-0-			18
04	13170	X	12690	-0-	-480	-0-	12690	2			N	-0-			18
05	13299	X	12970	-0-	-329	-0-	12970	2			N	-0-			18
06	12870	X	12488	-0-	-382	-0-	12488	2			N	-0-			18
07	13206	X	12810	-0-	-396	-0-	12810	2			N	-0-			18
08	13113	X	10019	-0-	-3094	-0-	10019	2			N	-0-			18
09	12690	X	9578	-0-	-3112	-0-	9578	2			N	-0-			18
10	12958	X	9649	-0-	-3309	-0-	51	1	9598	2	N	-0-			18
11	12480	X	10306	-0-	-2174	-0-	60	1	10246	2	N	-0-			18
12	12803	X	11971	-0-	-832	-0-	386	1	11585	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 141,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	29	1	13240	2	N	-0-			8
02	12499	X	12032	-0-	-467	-0-	18	1	12014	2	N	-0-			8
03	13361	X	12510	-0-	-851	-0-	12510	2			N	-0-			8
04	12930	X	12093	-0-	-837	-0-	12093	2			N	-0-			8
05	13268	X	12325	-0-	-943	-0-	12325	2			N	-0-			8
06	12840	X	11722	-0-	-1118	-0-	11722	2			N	-0-			8
07	12865	X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2			N	-0-			8
08	12524	X	11450	-0-	-1074	-0-	11450	2			N	-0-			8
09	12090	X	10891	-0-	-1199	-0-	10891	2			N	-0-			8
10	12338	X	11241	-0-	-1097	-0-	60	1	11181	2	N	-0-			8
11	11730	X	9847	-0-	-1883	-0-	57	1	9790	2	N	-0-			8
12	11997	X	11428	-0-	-569	-0-	368	1	11060	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 140,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	188	1	937	2	N	-0-			-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	220	1	832	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	226	1	882	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	224	1	765	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	145	1	776	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	137	1	763	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	132	1	790	2	N	-0-			-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	132	1	781	2	N	-0-			-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	142	1	733	2	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	170	1	774	2	N	-0-			-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	147	1	674	2	N	-0-			-0-
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	87	1	643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107272	-0-	107272	741109	235	1	107037	2	N	-0-					-0-
02	0		87833	-0-	87833	828942	129	1	87704	2	N	-0-					-0-
03	0		80596	-0-	80596	909538	80596	2			N	-0-					-0-
04	0		70402	-0-	70402	979940	70402	2			N	-0-					-0-
05	0		66415	-0-	66415	1046355	66415	2			N	-0-					-0-
06	0		56794	-0-	56794	1103149	56794	2			N	-0-					-0-
07	0	W	51377	-0-	51377	1154526	51377	2			N	-0-					-0-
08	0	W	45028	-0-	45028	1199554	45028	2			N	-0-					-0-
09	0	W	36210	-0-	36210	1235764	36210	2			N	-0-					-0-
10	0	W	33344	-0-	33344	1269108	177	1	33167	2	N	-0-					-0-
11	0	W	28382	-0-	28382	1297490	165	1	28217	2	N	-0-					-0-
12	0	W	19243	-0-	19243	1316733	620	1	18623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 3308 - 3310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
02	667	N	622	-0-	-45	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-					-0-
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	43	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	2	N	-0-					-0-
09	720	N	461	-0-	-259	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	191	-0-	-1018	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
11	720	N	189	-0-	-531	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

01	5095		5095	-0-	-0-	-0-	296	1	4799	2	N	-0-					-0-
02	4384		4384	-0-	-0-	-0-	286	1	4098	2	N	-0-					-0-
03	5027		5027	-0-	-0-	-0-	334	1	4693	2	N	-0-					-0-
04	4611		4611	-0-	-0-	-0-	303	1	4308	2	N	-0-					-0-
05	4117		4117	-0-	-0-	-0-	268	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	3711		3711	-0-	-0-	-0-	221	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	2914		868	-0-	-2046	-0-	53	1	815	2	N	-0-					-0-
08	3477		3477	-0-	-0-	-0-	230	1	3247	2	N	-0-					-0-
09	3797		3797	-0-	-0-	-0-	232	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	4142		4142	-0-	-0-	-0-	241	1	3901	2	N	-0-					-0-
11	4092		4092	-0-	-0-	-0-	241	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	2914		2879	-0-	-35	-0-	180	1	2699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	283	-0-	-802	-0-	237	2	46	9	Y	42	75	1			19
02	DLQ G-10		584	-0-	584	584	542	2	42	9	Y	38	37	1			20
03	DLQ G-10		64	-0-	64	648	21	2	43	9	Y	39	36	1			23
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1047	370	2	29	9	Y	26					49
05	1150	R	103	-0-	-1047	-0-	64	2	39	9	Y	35					84
06	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	39	1			47
07	620	#	65	-0-	-555	-0-	64	2	1	9	Y	1					48
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					48
09	1230	#	235	-0-	-995	-0-	233	2	2	9	Y	2					50
10	1271	#	509	-0-	-762	-0-	496	2	13	9	Y	12	39	1			23
11	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					26
*12	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1227	2	39	9	Y	35	39	1			22

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) //CONT.// 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC //CONT.// 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	632	-0-	-267	-0-	618	2	14	9	N	13					141
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	569	2	70	9	N	64	180	1			25
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					25
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					25
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					25
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	180	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					11
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-					11
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

01	589	N	382	-0-	-207	-0-	316	2	66	9	N	60	183	1			71
02	406	N	240	-0-	-166	-0-	198	2	42	9	N	38					109
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	351	2	77	9	N	70					179
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	132					311
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	78					389
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	159	361	1			187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	178	1			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	182	1			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					147

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	112	2	44	9	N	40	180	1			31
02	174	N	35	-0-	-139	-0-	35	2			N	-0-					31
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	573	-0-	-884	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	754	#	471	-0-	-283	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	770	-0-	-656	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	780	#	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	750	#	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	775	#	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	775	#	152	-0-	-623	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	630	#	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	651	#	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	630	#	232	-0-	-398	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	558	#	103	-0-	-455	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) //CONT.// 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	293	-0-	-451	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	464	N	328	-0-	-136	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	232	-0-	-1892	-0-	219	2	13	9	Y	12	12	1			5
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	213	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	35	2	6	9	Y	5	6	1			5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1			1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
09	231	X	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	239	2	163	9	Y	148	181	1			86
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	325	2	102	9	Y	93	120	1			59
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	229	2	243	9	Y	221	193	1			87
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	239	2	194	9	Y	176	144	1			119
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	148	2	158	9	Y	144	126	1			137
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	181	2	229	9	Y	208	266	1			79
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	392	2	210	9	Y	191	184	1			86
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	300	2	271	9	Y	246	210	1			122
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	187	2	274	9	Y	249	276	1			95
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	213	2	242	9	Y	220	175	1			140
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	238	2	134	9	Y	122	151	1			111
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	187	2	184	9	Y	167	99	1			179

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) //CONT.// 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11159	-0-	11159	26927	11103	2	56	9	Y	51	46	1			5
02	0		14880	-0-	14880	41807	14880	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	11970		14996	-0-	3026	44833	14996	2			Y	-0-					-0-
04	17100		20435	-0-	3335	48168	20367	2	68	9	Y	62	55	1			7
05	20435		14384	-0-	-6051	42117	14292	2	92	9	Y	84	84	1			7
06	45167		3050	-0-	-42117	-0-	3050	2			Y	-0-	6	1			1
07	17670		1497	-0-	-16173	-0-	1497	2			Y	-0-					1
08	17670		487	-0-	-17183	-0-	487	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	17100		-0-	-0-	-17100	-0-					Y	-0-					-0-
10	14384	#	175	-0-	-14209	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	3060	#	108	-0-	-2952	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) //CONT.// 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1580	-0-	-1520	2822	1580	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1097	-0-	-1803	1019	1097	2			Y	-0-					-0-
03	2178	N	1159	-0-	-1019	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	853	-0-	-325	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6300) //CONT.// 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	190	2	432	9	N	393	401	1			94
02	551	N	475	-0-	-76	B	-0-	135	2	340	9	N	309	341	1			62
03	310	N	194	-0-	-116	B	-0-	38	2	156	9	N	142	170	1			34
04	570	N	250	-0-	-320	B	-0-	77	2	173	9	N	157	47	1			144
05	496	N	244	-0-	-252	B	-0-	61	2	183	9	N	166	221	1			89
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	98	2	95	9	N	86	150	1			25
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	66	2	123	9	N	112					137
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-	108	1			29
09	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	45	2	162	9	N	147	121	1			55
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	61	2	133	9	N	121	112	1			64
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	95	2	129	9	N	117	147	1			34
12	217	N	77	-0-	-140	B	-0-	77	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	217	-0-	-83	B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	25	-0-	-192	B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873		3657	-0-	-216	-0-	168	1	3475	2	N	13					49
							14	9									
02	2900	N	3167	-0-	267	267	156	1	2993	2	N	16					65
							18	9									
03	3100	N	3769	-0-	669	936	186	1	3566	2	N	15					80
							17	9									
04	5006		3475	-0-	-1531	-0-	168	1	3294	2	N	12					92
							13	9									
05	4460		3718	-0-	-742	-0-	186	1	3523	2	N	8					100
							9	9									
06	4166		3523	-0-	-643	-0-	180	1	3334	2	N	8					108
							9	9									
07	3428		3202	-0-	-226	-0-	150	1	3032	2	N	18					126
							20	9									
08	3516		3246	-0-	-270	-0-	150	1	3089	2	N	6					132
							7	9									
09	3446		3163	-0-	-283	-0-	156	1	3000	2	N	6					138
							7	9									
10	3446		3207	-0-	-239	-0-	174	1	3018	2	N	14					152
							15	9									
11	3446		3157	-0-	-289	-0-	180	1	2971	2	N	5					157
							6	9									
12	0		2928	-0-	2928	2928	180	1	2748	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 40,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

01	6944 X	5539	-0-	-1405	B	-0-	539 1 371 9	4629	2	N	337	354	1	1	8	147
02	6090 X	5163	-0-	-927	B	-0-	505 1 353 9	4305	2	N	321	379	1			89
03	6231 X	5356	-0-	-875	B	-0-	539 1 326 9	4491	2	N	296	180	1			205
04	5670 X	5225	-0-	-445	B	-0-	522 1 342 9	4361	2	N	311	357	1			159
05	5797 X	1523	-0-	-4274	B	-0-	1415 2	108	9	N	98					257
06	5389 X	5389	-0-	-0-	B	-0-	505 1 295 9	4589	2	N	268	365	1			160
07	5518 X	5130	-0-	-388	B	-0-	539 1 293 9	4298	2	N	266	349	1			77
08	5394 X	5050	-0-	-344	B	-0-	539 1 301 9	4210	2	N	274	176	1			175
09	5400 X	4827	-0-	-573	B	-0-	522 1 287 9	4018	2	N	261	359	1			77
10	5580 X	4498	-0-	-1082	B	-0-	518 1 274 9	3706	2	N	249	174	1			152
11	5400 X	4607	-0-	-793	B	-0-	522 1 283 9	3802	2	N	257	342	1			67
12	5115 X	4450	-0-	-665	B	-0-	539 1 276 9	3635	2	N	251	163	1	3	8	152

TOTAL GAS PROD: 56,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	711	-0-	401 B	-1461166	93	1	618	2	Y	-0-					89
02	261	N	312	-0-	51 B	-1461115	52	1	260	2	Y	-0-					89
03	651	N	315	-0-	-336 B	-1461115	50	1	265	2	Y	-0-					89
04	690	N	328	-0-	-362 B	-1461115	54	1	274	2	Y	-0-					89
05	341	N	184	-0-	-157 B	-1461115	14	1	170	2	Y	-0-					89
06	300	N	492	-0-	192 B	-1460923	4	1	488	2	Y	-0-					89
07	341	N	2071	-0-	1730 B	-1459193	26	1	2024	2	Y	19					108
							21	9									
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538 B	-1457655	24	1	1514	2	Y	-0-					108
09	0	X	1285	-0-	1285 B	-1456370	7	1	1278	2	Y	-0-					108
10	0	X	1500	-0-	1500 B	-1454870	10	1	1443	2	Y	43					151
							47	9									
11	2010	X	1393	-0-	-617 B	-1454870	4	1	1375	2	Y	13					164
							14	9									
12	2077	X	1205	-0-	-872 B	-1454870	1	1	1204	2	Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3607	2	N	-0-					41
02	3923	X	3923	-0-	-0-	B	-0-	651	1	3272	2	N	-0-					41
03	4278	X	4278	-0-	-0-	B	-0-	683	1	3595	2	N	-0-					41
04	3990	X	3990	-0-	-0-	B	-0-	652	1	3338	2	N	-0-					41
05	1798	X	1066	-0-	-732	B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					41
06	1740	X	188	-0-	-1552	B	-0-	2	1	186	2	N	-0-					41
07	2385	X	2385	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2355	2	N	-0-					41
08	5078	X	5078	-0-	-0-	B	-0-	79	1	4999	2	N	-0-					41
09	5438	X	5438	-0-	-0-	B	-0-	30	1	5408	2	N	-0-					41
10	5108	X	5108	-0-	-0-	B	-0-	36	1	5072	2	N	-0-					41
11	5384	X	5384	-0-	-0-	B	-0-	17	1	5367	2	N	-0-					41
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	B	-0-	3	1	4833	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 45,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1979	-0-	-1369	B	-0-	258	1	1721	2	N	-0-					70
02	3132	X	2189	-0-	-943	B	-0-	362	1	1818	2	N	8					78
								9	9									
03	2697	X	1333	-0-	-1364	B	-0-	213	1	1120	2	N	-0-					78
04	2400	X	1528	-0-	-872	B	-0-	249	1	1275	2	N	4					82
								4	9									
05	2449	X	1325	-0-	-1124	B	-0-	101	1	1224	2	N	-0-					82
06	2250	X	2047	-0-	-203	B	-0-	17	1	2029	2	N	1					83
								1	9									
07	2492	X	2492	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2458	2	N	2					85
								2	9									
08	1738	X	1738	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1711	2	N	-0-					85
09	2040	X	1492	-0-	-548	B	-0-	8	1	1484	2	N	-0-					85
10	2480	X	1041	-0-	-1439	B	-0-	7	1	1034	2	N	-0-					85
11	2400	X	1545	-0-	-855	B	-0-	5	1	1540	2	N	-0-					85
12	2480	X	918	-0-	-1562	B	-0-	1	1	917	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 19,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1053	-0-	-1	B	-0-	137	1	916	2	Y	-0-					60
02	957	N	792	-0-	-165	B	-0-	131	1	661	2	Y	-0-					60
03	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					60
04	990	N	851	-0-	-139	B	-0-	139	1	712	2	Y	-0-					60
05	837	N	506	-0-	-331	B	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					60
06	960	N	622	-0-	-338	B	-0-	5	1	617	2	Y	-0-					60
07	868	N	715	-0-	-153	B	-0-	9	1	706	2	Y	-0-					60
08	DLQ G-10		695	-0-	695	B	695	11	1	684	2	Y	-0-					60
09	1376	N	681	-0-	-695	B	-0-	4	1	677	2	Y	-0-					60
10	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	5	1	727	2	Y	-0-					60
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	2	1	727	2	Y	-0-					60
*12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	1	1	768	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		7	-0-	7	B	7	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		34	-0-	34	B	41	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		25	-0-	25	B	66	25	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		30	-0-	30	B	96	30	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		20	-0-	20	B	116	20	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		28	-0-	28	B	144	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		37	-0-	37	B	181	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		21	-0-	21	B	202	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		11	-0-	11	B	213	11	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		35	-0-	35	B	248	35	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		11	-0-	11	B	259	11	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

01	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	84	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	548	-0-	-32	B	-0-	91	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	615	-0-	-5	B	-0-	98	1	517	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	507	-0-	-123	B	-0-	83	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	473	-0-	-116	B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	496	-0-	-104	B	-0-	4	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	12	1	898	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		627	-0-	627	B	627	10	1	617	2	Y	-0-			-0-
09	1094	N	467	-0-	-627	B	-0-	3	1	464	2	Y	-0-			-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	5	1	662	2	Y	-0-			-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	1	1	472	2	Y	-0-			-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	1612	2	N	10			105
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			105
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	1932	2	N	3			108
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	2119	2	N	8			116
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1709	2	N	19			135
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	15 14	1 9	1683	2	N	13			148
07	2108	N	1368	-0-	-740	-0-	10 11	1 9	1347	2	N	10			158
08	1736	N	884	-0-	-852	-0-	5 10	1 9	869	2	N	9			167
09	1710	N	777	-0-	-933	-0-	5 1	1 9	771	2	N	1			168
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	2494	2	N	5			173
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	2833	2	N	9			182
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			182

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			64
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			64
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			64
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			64
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K.D. -A- WELL #: 10 RRCID -> 286631 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6730 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	999	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	892	-0-	-2327	-0-	299	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1362	-0-	-3009	-0-	291	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	2009	-0-	-2221	-0-	881	1	1128	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	536	X	-0-	-0-	-536	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020 - P/A 07/09/20

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	127	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	285	-0-	-324	-0-	96	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	253	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2020 - P/A 07/17/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2020 - P/A 07/30/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020 - P/A 09/01/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2020 - P/A 07/22/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - P/A 08/14/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2395			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7207	X	7207	-0-	-0-	B	-0-	320	1	6691	2	N	178	175	1			385
								196	9									
02	7942	X	7942	-0-	-0-	B	-0-	316	1	7428	2	N	180	190	1			375
								198	9									
03	12906	X	12906	-0-	-0-	B	-0-	424	1	12220	2	N	238	375	1			238
								262	9									
04	10733	X	10733	-0-	-0-	B	-0-	651	1	9922	2	N	145					383
								160	9									
05	9429	X	9429	-0-	-0-	B	-0-	700	1	8609	2	N	109					492
								120	9									
06	8917	X	8917	-0-	-0-	B	-0-	667	1	8170	2	N	73	352	1			213
								80	9									
07	9167	X	9167	-0-	-0-	B	-0-	688	1	8248	2	N	210	181	1			242
								231	9									
08	11448	X	11448	-0-	-0-	B	-0-	1718	1	9544	2	N	169	175	0			236
								186	9									
09	8587	X	8587	-0-	-0-	B	-0-	832	1	7604	2	N	137	178	0			195
								151	9									
10	11772	X	11772	-0-	-0-	B	-0-	1087	1	10453	2	N	211	178	0			228
								232	9									
11	10781	X	10781	-0-	-0-	B	-0-	807	1	9847	2	N	115					343
								127	9									
*12	10015	X	10015	-0-	-0-	B	-0-	801	1	9090	2	N	113	172	0			284
								124	9									

TOTAL GAS PROD: 118,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9279	X	9279	-0-	-0-	B	-0-	417	1	8739	2	N	112	170	1			91
								123	9									
02	8539	X	8539	-0-	-0-	B	-0-	343	1	8051	2	N	132					223
								145	9									
03	10112	X	10112	-0-	-0-	B	-0-	336	1	9673	2	N	94	167	1			150
								103	9									
04	3990	X	48	-0-	-3942	B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					150
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-					150
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	B	-0-					N	-0-					150
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-					150
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-					150
09	7239	X	7239	-0-	-0-	B	-0-	704	1	6430	2	N	95	177	0			68
								105	9									
10	11234	X	11234	-0-	-0-	B	-0-	1042	1	10014	2	N	162	177	0			53
								178	9									
11	9961	X	9961	-0-	-0-	B	-0-	744	1	9077	2	N	127					180
								140	9									
*12	9458	X	9458	-0-	-0-	B	-0-	754	1	8548	2	N	142	178	0			144
								156	9									

TOTAL GAS PROD: 65,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2683	-0-	-386 B	-0-	122	1	2561	2	N	-0-					64
02	2871	X	1856	-0-	-1015 B	-0-	76	1	1780	2	N	-0-					64
03	2852	X	2646	-0-	-206 B	-0-	89	1	2557	2	N	-0-					64
04	2670	X	2528	-0-	-142 B	-0-	156	1	2372	2	N	-0-					64
05	2697	X	2666	-0-	-31 B	-0-	200	1	2466	2	N	-0-					64
06	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	203	1	2482	2	N	-0-					64
07	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	212	1	2548	2	N	-0-					64
08	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	501	1	2780	2	N	-0-					64
09	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	297	1	2712	2	N	-0-					64
10	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	250	1	2400	2	N	-0-					64
11	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	207	1	2521	2	N	-0-					64
*12	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	248	1	2811	2	N	10					74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	965	-0-	965 B	-88207	965	2			N	-0-					56
02	0	N	380	-0-	380 B	-87827	380	2			N	-0-					56
03	1302	N	721	-0-	-581 B	-87827	679	2	42	9	N	38	38	1			56
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-87827					N	1					57
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-87827					N	-0-					57
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-87827					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-87827					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-87827					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-87827					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-87827					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-87827					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-87827					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764		3184	-0-	-580	-0-		3174	2	10	9	Y	9					161
02	2726		2466	-0-	-260	-0-		2453	2	13	9	Y	12					173
03	3078		2996	-0-	-82	-0-		2974	2	22	9	Y	20					193
04	2820		2636	-0-	-184	-0-		2629	2	7	9	Y	6					199
05	3458		3186	-0-	-272	-0-		3164	2	22	9	Y	20					219
06	3862		3341	-0-	-521	-0-		3340	2	1	9	Y	1	144	1			76
07	5424		4169	-0-	-1255	-0-		4136	2	33	9	Y	30					106
08	5136		3839	-0-	-1297	-0-		3800	2	39	9	Y	35					141
09	4682		3571	-0-	-1111	-0-		3480	2	91	9	Y	83	189	1			35
10	4460		3501	-0-	-959	-0-		3495	2	6	9	Y	5					40
11	3940		3250	-0-	-690	-0-		3191	2	59	9	Y	54					94
12	2542		2174	-0-	-368	-0-		2154	2	20	9	Y	18					112

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-					45
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	113	1	570	2	N	-0-					45
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	682	2	N	-0-					45
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	136	1	694	2	N	-0-					45
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	18	1	213	2	N	-0-					45
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	3	1	321	2	N	-0-					45
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-					45
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	N	-0-					45
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	2	N	-0-					45
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	875	2	N	64					109
							70	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	N	19					128
							21	9									
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	1	1	930	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	87	1	581	2	N	21	180	1			28
							23	9									
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	112	1	564	2	N	25					53
							28	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	103	1	542	2	N	14					67
							15	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	624	2	N	18					85
							20	9									
05	744	N	218	-0-	-526	-0-	17	1	201	2	N	-0-					85
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	N	54					139
							59	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	10	1	814	2	N	2					141
							2	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	N	11					152
							12	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	883	2	N	4					156
							4	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	2	N	21					177
							23	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	907	2	N	15					192
							17	9									
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	1	1	875	2	N	16	180	1			28
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	99	-0-	-58	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 9737 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7697	3	76	9	N	69	69	8			37
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10217	3	50	9	N	45	39	8			43
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8020	3	53	9	N	48	48	8			43
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7722	3	56	9	N	51	51	8			43
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8023	3	72	9	N	65	65	8			43
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7674	3	23	9	N	21	21	8			43
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7674	3	14	9	N	13	13	8			43
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					43
09	3450	X	1706	-0-	-1744	-0-	1706	3			N	-0-					43
10	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3071	3	32	9	N	29	29	8			43
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4188	3	25	9	N	23	23	8			43
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5687	3	35	9	N	32	32	8			43

TOTAL GAS PROD: 72,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13065	-0-	-854	-0-	12891	3	174	9	N	158	75	8			210
02	13021	X	10565	-0-	-2456	-0-	10459	3	106	9	N	96	183	1	41	8	82
03	13516	X	12064	-0-	-1452	-0-	11900	3	164	9	N	149	51	8			180
04	13080	X	12172	-0-	-908	-0-	12051	3	121	9	N	110	158	1	54	8	78
05	13516	X	12395	-0-	-1121	-0-	12232	3	163	9	N	148	69	8			157
06	12630	X	11952	-0-	-678	-0-	11863	3	89	9	N	81	23	8			215
07	12586	X	11907	-0-	-679	-0-	11863	3	44	9	N	40	177	1	15	8	63
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					63
09	12180	X	1789	-0-	-10391	-0-	1781	3	8	9	N	7					70
10	12400	X	12058	-0-	-342	-0-	11940	3	118	9	N	107	30	8			147
11	11940	X	9727	-0-	-2213	-0-	9647	3	80	9	N	73	26	8			194
12	11904	X	9862	-0-	-2042	-0-	9766	3	96	9	N	87	173	1	33	8	75

TOTAL GAS PROD: 117,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6776	-0-	-1997	-0-	6696	3	80	9	N	73	53	8			70
02	8207	X	6324	-0-	-1883	-0-	6283	3	41	9	N	37	29	8			78
03	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7545	3	55	9	N	50	37	8			91
04	8100	X	7359	-0-	-741	-0-	7296	3	63	9	N	57	39	8			109
05	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	7495	3	78	9	N	71	50	8			130
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7341	3	47	9	N	43	17	8			156
07	7595	X	7369	-0-	-226	-0-	7341	3	28	9	N	25	11	8			170
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					170
09	7350	X	526	-0-	-6824	-0-	526	3			N	-0-					170
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8050	3	87	9	N	79	180	1	18	8	51
11	7380	X	6317	-0-	-1063	-0-	6266	3	51	9	N	46	15	8			82
12	7378	X	5894	-0-	-1484	-0-	5819	3	75	9	N	68	19	8			131

TOTAL GAS PROD: 71,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	#	5787	-0-	-103	-0-	5703	3	84	9	N	76	2	8			184
02	5597	#	4692	-0-	-905	-0-	4634	3	58	9	N	53	178	1	1	8	58
03	5983	#	5479	-0-	-504	-0-	5398	3	81	9	N	74	2	8			130
04	5790	#	5218	-0-	-572	-0-	5159	3	59	9	N	54	2	8			182
05	5921	#	5190	-0-	-731	-0-	5129	3	61	9	N	55	178	1	2	8	57
06	5610	#	5001	-0-	-609	-0-	4945	3	56	9	N	51	1	8			107
07	5487	#	4946	-0-	-541	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	8			107
08	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					107
09	5220	#	3776	-0-	-1444	-0-	3708	3	68	9	N	62					169
10	5177	#	4885	-0-	-292	-0-	4820	3	65	9	N	59	180	1	1	8	47
11	5044	R	5044	-0-	-0-	-0-	4982	3	62	9	N	56	1	8			102
*12	4967	R	4967	-0-	-0-	-0-	4927	3	40	9	N	36	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 54,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	1			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	1049	1			N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20		-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-		-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	1113	1			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-		-0-	1698	1			N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70		-0-	364	1			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13		-0-	407	1			N	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85		-0-	349	1			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57		-0-	303	1			N	-0-					-0-
12	434	N	334	-0-	-100		-0-	334	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	560	-0-	-2199	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	723	-0-	-1858	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1204	-0-	-1076	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	469	-0-	-616	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	110	-0-	-1990	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	209	-0-	-1961	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	225	-0-	-1945	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	232	-0-	-968	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	465	X	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	X	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APV MCCAMEY LLC 028617
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	132 N	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1220	2	194	9	N	176	188	1			607
02	1450	N	1255	-0-	-195	-0-	1053	2	202	9	N	184	182	1			609
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1500	2	295	9	N	268	187	1			690
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1369	2	260	9	N	236	377	1			549
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1532	2	210	9	N	191	191	1			549
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	852	2	196	9	N	178					727
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	898	2	197	9	N	179	188	1			718
08	1736	N	905	-0-	-831	-0-	741	2	164	9	N	149	177	1			690
09	1050	N	747	-0-	-303	-0-	551	2	196	9	N	178	178	1			690
10	1085	N	737	-0-	-348	-0-	542	2	195	9	N	177					867
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	818	2	198	9	N	180	180	1			867
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					867

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260	2	N	1					160
							1	9									
02	232	N	201	-0-	-31	-0-	30	1	161	2	N	9	169	1			-0-
							10	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	36	1	211	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	2	N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	27	1	173	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	239	-0-	-9	-0-	44	1	195	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	94	1	314	2	N	-0-					135
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	51	1	277	2	N	-0-					135
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	45	1	167	2	N	-0-					135
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	137	1	719	2	N	-0-					135
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	N	-0-					135
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	103	1	515	2	N	-0-					135
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	-0-					135
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	85	1	601	2	N	-0-					135
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	N	-0-					135
*10	372	N	371	-0-	-1	-0-	68	1	303	2	N	-0-					135
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	271	2	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	61	1	417	2	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	64	1	321	2	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	N	-0-			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	2	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	54	1	179	2	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	96	1	501	2	N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	2	N	-0-			-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	32	1	204	2	N	-0-			-0-
*10	279	N	268	-0-	-11	-0-	49	1	219	2	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	452	1	4012	2	N	-0-			54
02	2900	N	4141	-0-	1241	1241	436	1	3705	2	N	-0-			54
03	3100	N	3654	-0-	554	1795	464	1	3190	2	N	-0-			54
04	5255	X	3460	-0-	-1795	-0-	339	1	3121	2	N	-0-			54
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	339	1	3229	2	N	-0-			54
06	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	422	1	2281	2	N	-0-			54
07	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	410	1	2654	2	N	-0-			54
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	496	1	2583	2	N	-0-			54
09	2970	X	1766	-0-	-1204	-0-	274	1	1492	2	N	-0-			54
10	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	386	1	2640	2	N	-0-			54
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	372	1	2922	2	N	-0-			54
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	421	1	3156	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 39,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	496	N	492	-0-	-4	-0-	52	1	440	2	N	-0-				77
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	-0-				77
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-				77
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	44	1	405	2	N	-0-				77
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	44	1	421	2	N	-0-				77
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	2	N	-0-				77
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	64	1	394	2	N	-0-				77
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	94	1	464	2	N	-0-				77
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	N	-0-				77
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	64	1	485	2	N	-0-				77
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	N	-0-				77
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	-0-				77

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	72	1	642	2	N	-0-				27
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	78	1	665	2	N	-0-				27
03	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	146	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	73	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	73	1	997	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	138	1	746	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	191	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	121	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	117	1	951	2	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 10457 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	383	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17360		-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
11	74400		-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
12	76880		NO RPT	-0-	-76880	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 383

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2698	-0-	-340	B	-0-	101	1	2597	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2513	-0-	-329	B	-0-	102	1	2411	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1851	-0-	-1032	B	-0-	61	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1913	-0-	-970	B	-0-	62	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2856	2	Y	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2754	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2133	-0-	-936	B	-0-	79	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2614	-0-	-356	B	-0-	84	1	2530	2	Y	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	B	-0-	105	1	3173	2	Y	-0-					-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3827	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	275	-0-	-2391	B	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	241	-0-	-2253	B	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	B	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1212	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	400	-0-	-96	B	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1523	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	687	-0-	-212	B	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	669	-0-	-921	B	-0-	22	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	446	-0-	-1197	B	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	431	-0-	-1159	B	-0-	15	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1771	2	N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1721	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1738	2	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1283	-0-	-515	B	-0-	48	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1813	-0-	-227	B	-0-	59	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1184	-0-	-273	B	-0-	38	1	1146	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1092	-0-	-138	B	-0-	37	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17967	X	17967	-0-		-0-	B	-0-		673	1 8 9	17286	2	Y	7					39
02	19401	X	18079	-0-		-1322	B	-0-		734	1 7 9	17338	2	Y	6					45
03	20677	X	18791	-0-		-1886	B	-0-		617	1 7 9	18167	2	Y	6					51
04	20010	X	18996	-0-		-1014	B	-0-		595	1 8 9	18393	2	Y	7					58
05	20150	X	17025	-0-		-3125	B	-0-		552	1 7 9	16466	2	Y	6					64
06	20663	X	20663	-0-		-0-	B	-0-		789	1 8 9	19866	2	Y	7	44	1			27
07	20165	X	20165	-0-		-0-	B	-0-		874	1 7 9	19284	2	Y	6					33
08	20024	X	20024	-0-		-0-	B	-0-		745	1 7 9	19272	2	Y	6					39
09	20670	X	17835	-0-		-2835	B	-0-		576	1 8 9	17251	2	Y	7					46
10	21359	X	18414	-0-		-2945	B	-0-		588	1 7 9	17819	2	Y	6					52
11	20670	X	14965	-0-		-5705	B	-0-		507	1 4 9	14454	2	Y	4					56
12	20150	X	NO RPT	-0-		-20150	B	-0-						Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 202,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4632	-0-		-1351	B	-0-		174	1	4458	2	N	-0-					59
02	4611	X	4142	-0-		-469	B	-0-		168	1	3974	2	N	-0-					59
03	5480	X	5480	-0-		-0-	B	-0-		180	1	5300	2	N	-0-					59
04	5957	X	5957	-0-		-0-	B	-0-		187	1	5770	2	N	-0-					59
05	6536	X	6536	-0-		-0-	B	-0-		212	1	6324	2	N	-0-					59
06	6288	X	6288	-0-		-0-	B	-0-		240	1	6048	2	N	-0-					59
07	6102	X	6102	-0-		-0-	B	-0-		265	1	5837	2	N	-0-					59
08	6541	X	4810	-0-		-1731	B	-0-		179	1	4631	2	N	-0-					59
09	6330	X	4112	-0-		-2218	B	-0-		133	1	3979	2	N	-0-					59
10	6541	X	4444	-0-		-2097	B	-0-		142	1	4302	2	N	-0-					59
11	6300	X	4342	-0-		-1958	B	-0-		147	1	4195	2	N	-0-					59
12	6107	X	NO RPT	-0-		-6107	B	-0-						N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 56,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	68	1	1756	2	N	4					177
							4	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	71	1	1684	2	N	4					181
							4	9									
03	1767	N	1231	-0-	-536 B	-0-	40	1	1187	2	N	4					185
							4	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	48	1	1468	2	N	4					189
							4	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	43	1	1279	2	N	4					193
							4	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	66	1	1664	2	N	4					197
							4	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	87	1	1926	2	N	4					201
							4	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	71	1	1840	2	N	4	178	1			27
							4	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	69	1	2073	2	N	4					31
							4	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	66	1	1987	2	N	4					35
							4	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	84	1	2384	2	N	4					39
							4	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

01	6668	X	6668	-0-	-0- B	-0-	250	1	6418	2	Y	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	268	1	6322	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7146	-0-	-108 B	-0-	235	1	6911	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6862	-0-	-158 B	-0-	215	1	6647	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6917	-0-	-337 B	-0-	224	1	6693	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127 B	-0-	255	1	6428	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	5509	-0-	-1652 B	-0-	239	1	5270	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6948	-0-	-213 B	-0-	258	1	6690	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	5541	-0-	-1329 B	-0-	179	1	5362	2	Y	-0-					-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	250	1	7556	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6589	-0-	-131 B	-0-	223	1	6366	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6160	X	6160	-0-	-0-	B	-0-		230	1 29 9	5901	2	Y	26					102
02	5800	X	2339	-0-	-3461	B	-0-		94	1 29 9	2216	2	Y	26					128
03	5332	X	2722	-0-	-2610	B	-0-		89	1 29 9	2604	2	Y	26					154
04	5737	X	5737	-0-	-0-	B	-0-		179	1 29 9	5529	2	Y	26					180
05	6138	X	1844	-0-	-4294	B	-0-		59	1 28 9	1757	2	Y	25					205
06	6942	X	6942	-0-	-0-	B	-0-		264	1 29 9	6649	2	Y	26	140	1			91
07	6248	X	6248	-0-	-0-	B	-0-		270	1 30 9	5948	2	Y	27					118
08	5921	X	1899	-0-	-4022	B	-0-		70	1 29 9	1800	2	Y	26					144
09	6930	X	234	-0-	-6696	B	-0-		7	1 30 9	197	2	Y	27					171
10	7161	X	2723	-0-	-4438	B	-0-		86	1 29 9	2608	2	Y	26					197
11	6930	X	5771	-0-	-1159	B	-0-		195	1 18 9	5558	2	Y	16					213
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	B	-0-						Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 42,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-		61	1 13 9	1577	2	N	12					144
02	2001	N	1870	-0-	-131	B	-0-		75	1 13 9	1782	2	N	12					156
03	2480	N	2098	-0-	-382	B	-0-		69	1 13 9	2016	2	N	12					168
04	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-		75	1 13 9	2332	2	N	12					180
05	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-		76	1 13 9	2268	2	N	12					192
06	2996	N	2996	-0-	-0-	B	-0-		114	1 13 9	2869	2	N	12					204
07	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-		108	1 15 9	2383	2	N	14	186	1			32
08	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-		103	1 13 9	2672	2	N	12					44
09	2970	N	1939	-0-	-1031	B	-0-		62	1 13 9	1864	2	N	12					56
10	2511	N	2482	-0-	-29	B	-0-		79	1 13 9	2390	2	N	12					68
11	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-		97	1 13 9	2751	2	N	12					80
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-						N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 25,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	4	-0-	-275 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	261	X	130	-0-	-131 B	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0- B	-0-	18	1	525	2	N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0- B	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	42	-0-	-78 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	173	1	4488	2	N	-0-					-0-
09	42208	X	42208	-0-	-0- B	-0-	1364	1	40844	2	N	-0-					-0-
10	33222	X	33222	-0-	-0- B	-0-	1062	1	32160	2	N	-0-					-0-
11	28819	X	28819	-0-	-0- B	-0-	977	1	27842	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	NO RPT	-0-	-20987 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	5567	3	37	9	N	34					108
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	3	32	9	N	29					137
03	6076	X	6062	-0-	-14	-0-	6022	3	40	9	N	36					173
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5483	3	64	9	N	58					231
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5842	3	22	9	N	20					251
06	6090	X	5435	-0-	-655	-0-	5402	3	33	9	N	30					281
07	6293	X	5353	-0-	-940	-0-	5313	3	40	9	N	36	173	1			144
08	6076	X	5217	-0-	-859	-0-	5189	3	28	9	N	25					169
09	5670	X	5029	-0-	-641	-0-	5000	3	29	9	N	26					195
10	5859	X	5164	-0-	-695	-0-	5132	3	32	9	N	29	176	1			48
11	5430	X	4852	-0-	-578	-0-	4822	3	30	9	N	27					75
12	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	4791	3	32	9	N	29					104

TOTAL GAS PROD: 64,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15225	2	39	9	N	35					143
02	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14360	2	138	9	N	125	193	1			75
03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	15719	2	76	9	N	69					144
04	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14243	2	119	9	N	108	164	1			88
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15444	2	56	9	N	51					139
06	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14504	2	4	9	N	4					143
07	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	14916	2	162	9	N	147	166	1			124
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14460	2	42	9	N	38					162
09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14096	2	111	9	N	101	190	1			73
10	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14547	2	53	9	N	48					121
11	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13092	2	41	9	N	37					158
*12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12713	2	139	9	N	126	193	1			91

TOTAL GAS PROD: 174,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	128318	X	128318	-0-	-0-	-0-	128318	2	N	-0-			-0-
02	106438	X	106438	-0-	-0-	-0-	106438	2	N	-0-			-0-
03	103263	X	103263	-0-	-0-	-0-	103263	2	N	-0-			-0-
04	99649	X	99649	-0-	-0-	-0-	99649	2	N	-0-			-0-
05	104194	X	104194	-0-	-0-	-0-	104194	2	N	-0-			-0-
06	98759	X	98759	-0-	-0-	-0-	98759	2	N	-0-			-0-
07	98728	X	98728	-0-	-0-	-0-	98728	2	N	-0-			-0-
08	94199	X	94199	-0-	-0-	-0-	94199	2	N	-0-			-0-
09	81549	X	81549	-0-	-0-	-0-	81549	2	N	-0-			-0-
10	67873	X	67873	-0-	-0-	-0-	67873	2	N	-0-			-0-
11	88190	X	88190	-0-	-0-	-0-	88190	2	N	-0-			-0-
*12	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	86949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	#	16950	-0-	-1371	-0-	1740	1	15210	2	N	-0-					-0-
02	16559	#	15389	-0-	-1170	-0-	1680	1	13709	2	N	-0-					-0-
03	17267	#	16360	-0-	-907	-0-	1686	1	14674	2	N	-0-					-0-
04	16710	#	15100	-0-	-1610	-0-	1666	1	13434	2	N	-0-					-0-
05	16957	#	13897	-0-	-3060	-0-	1668	1	12229	2	N	-0-					-0-
06	16410	#	12134	-0-	-4276	-0-	1707	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	16461	#	12657	-0-	-3804	-0-	1433	1	11224	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12682	-0-	12682	12682	1529	1	11153	2	N	-0-					-0-
09	24655		11973	-0-	-12682	-0-	1599	1	10374	2	N	-0-					-0-
10	13888	#	11950	-0-	-1938	-0-	1639	1	10311	2	N	-0-					-0-
11	12270	#	10884	-0-	-1386	-0-	1515	1	9369	2	N	-0-					-0-
12	12679	#	10185	-0-	-2494	-0-	1282	1	8903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TRINIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 869976
GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	19698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) //CONT.// 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	65	35	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					160
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					160
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					160
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					160
06	DLQ G-10		127	-0-	127	368	127	2			Y	-0-					160
07	368	X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					160
10	0	W	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					160
11	0	W	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					160
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3097	-0-	3097	17537	2945	2	152	9	Y	138					1179
02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	21110	3434	2	139	9	Y	126	357	1			948
03	23110	X	2000	-0-	-21110	-0-	1872	2	128	9	Y	116	177	1			887
04	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2298	2	105	9	Y	95	111	1			871
05	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2364	2	91	9	Y	83					954
06	3000	X	1463	-0-	-1537	-0-	1355	2	108	9	Y	98					1052
07	3813	X	1593	-0-	-2220	-0-	1491	2	102	9	Y	93	173	1			972
08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	199	2	8	9	Y	7					979
09	DLQ G-10		574	-0-	574	781	508	2	66	9	Y	60					1039
10	0	W	1125	-0-	1125	1906	1061	2	64	9	Y	58	182	1			915
11	0	W	2311	-0-	2311	4217	2236	2	75	9	Y	68					983
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4217					Y	NO RPT					983

TOTAL GAS PROD: 20,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	105	2	21	9	Y	19					122
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	Y	16					138
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77	2	18	9	Y	16					154
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					154
05	992	N	1	-0-	-991	-0-	1	2			Y	-0-					154
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					154
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					154
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	83	1			73
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2020 - P/A 01/19/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2020 - P/A 01/19/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	1			N	-0-					160
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					160
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	874	1	6129	2	N	145	179	1			17
							160	9									
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	814	1	6274	2	N	83					100
							91	9									
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	818	1	6352	2	N	108	180	1			28
							119	9									
04	7020	X	5748	-0-	-1272	-0-	468	1	5119	2	N	146					174
							161	9									
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	757	1	7343	2	N	178					352
							196	9									
06	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	891	1	6054	2	N	97	379	1			70
							107	9									
07	7688	X	7649	-0-	-39	-0-	896	1	6602	2	N	137	175	1			32
							151	9									
08	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	774	1	6454	2	N	98					130
							108	9									
09	8040	X	7020	-0-	-1020	-0-	912	1	5973	2	N	123	198	1			55
							135	9									
10	8308	X	7041	-0-	-1267	-0-	774	1	6136	2	N	119					174
							131	9									
11	7410	X	6978	-0-	-432	-0-	799	1	6041	2	N	125	178	1			121
							138	9									
12	7657	X	7295	-0-	-362	-0-	774	1	6379	2	N	129	190	1			60
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 86,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3142 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					162
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	162	1			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	60 240	1 9	5026	2	N	218	177	1			150
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	60 198	1 9	5517	2	N	180	180	1			150
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	100 348	1 9	9749	2	N	316					466
04	2400	X	507	-0-	-1893	-0-	5 11	1 9	491	2	N	10	359	1			117
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	21					138
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	59					197
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	18					215
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	10					225
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	12					237
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					250
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					262
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					272

TOTAL GAS PROD: 21,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 180198
MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	12548	-0-	-11415	-0-	12388	2	160	9	N	145	359	1			59
02	22417	X	563	-0-	-21854	-0-	545	2	18	9	N	16					75
03	23963	X	13455	-0-	-10508	-0-	100	1	13117	2	N	216					291
							238	9									
04	23190	X	1276	-0-	-21914	-0-	5	1	1251	2	N	18	170	1			139
							20	9									
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	4					143
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	7					150
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	9					159
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	10					169
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	10					179
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					189
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					198
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					206

TOTAL GAS PROD: 27,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF. 11578 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		114	-0-	114	114	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	118	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
10	135	X	17	-0-	-118	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	2	Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10537	-0-	-1088	-0-	2797	1	7740	2	Y	-0-			7
02	10991	X	9056	-0-	-1935	-0-	2579	1	6477	2	Y	-0-			7
03	11935	X	10663	-0-	-1272	-0-	2820	1	7843	2	Y	-0-			7
04	11550	X	10682	-0-	-868	-0-	2797	1	7885	2	Y	-0-			7
05	11935	X	10918	-0-	-1017	-0-	2944	1	7974	2	Y	-0-			7
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	1984	1	6910	2	Y	-0-			7
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	781	1	10209	2	Y	-0-			7
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	735	1	9301	2	Y	-0-			7
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	729	1	9007	2	Y	-0-			7
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	2426	1	8741	2	Y	-0-			7
11	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	2795	1	8436	2	Y	-0-			7
*12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	2965	1	9192	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 126,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	341	1	945	2	Y	-0-			-0-
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	346	1	868	2	Y	-0-			-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	275	1	764	2	Y	-0-			-0-
04	1230	X	933	-0-	-297	-0-	244	1	689	2	Y	-0-			-0-
05	1302	X	858	-0-	-444	-0-	231	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	1260	X	535	-0-	-725	-0-	119	1	416	2	Y	-0-			-0-
07	1302	X	763	-0-	-539	-0-	54	1	709	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	756	-0-	-298	-0-	55	1	701	2	Y	-0-			-0-
09	930	X	793	-0-	-137	-0-	59	1	734	2	Y	-0-			-0-
10	930	X	929	-0-	-1	-0-	202	1	727	2	Y	-0-			-0-
11	900	X	784	-0-	-116	-0-	195	1	589	2	Y	-0-			-0-
*12	930	X	911	-0-	-19	-0-	222	1	689	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

01	52390	X	1572	-0-	-50818	-0-	417	1	1155	2	N	-0-					44
02	49010	X	1310	-0-	-47700	-0-	373	1	937	2	N	-0-					44
03	52390	X	1391	-0-	-50999	-0-	368	1	1023	2	N	-0-					44
04	50700	X	1207	-0-	-49493	-0-	316	1	891	2	N	-0-					44
05	52390	X	868	-0-	-51522	-0-	234	1	634	2	N	-0-					44
06	50700	X	412	-0-	-50288	-0-	92	1	320	2	N	-0-					44
07	52390	X	952	-0-	-51438	-0-	68	1	884	2	N	-0-					44
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	2	N	-0-					44
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	80	1	988	2	N	-0-					44
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	342	1	1231	2	N	-0-					44
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	398	1	1201	2	N	-0-					44
12	1612	X	1609	-0-	-3	-0-	392	1	1217	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2622	-0-	2622	5545	667	1	1846	2	Y	99	184	1			103
							109	9									
02	2100	N	2121	-0-	21	5566	583	1	1463	2	Y	68					171
							75	9									
03	3100	N	2575	-0-	-525	5041	658	1	1830	2	Y	79	174	1			76
							87	9									
04	3000	N	2519	-0-	-481	4560	643	1	1812	2	Y	58					134
							64	9									
05	3100	N	2531	-0-	-569	3991	664	1	1800	2	Y	61	171	1			24
							67	9									
06	3000	N	2117	-0-	-883	3108	455	1	1583	2	Y	72					96
							79	9									
07	3100	N	2025	-0-	-1075	2033	140	1	1828	2	Y	52					148
							57	9									
08	3100	N	1925	-0-	-1175	858	137	1	1731	2	Y	52	177	1			23
							57	9									
09	2708	N	1850	-0-	-858	-0-	134	1	1655	2	Y	55					78
							61	9									
10	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	488	1	1758	2	Y	62					140
							68	9									
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	617	1	1862	2	Y	52	170	1			22
							57	9									
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	563	1	1745	2	Y	67					89
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

01	DLQ G-10		406	-0-	406	885	108	1	298	2	Y	-0-					11
02	1311	N	426	-0-	-885	-0-	121	1	305	2	Y	-0-					11
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	85	1	238	2	Y	-0-					11
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	164	1	461	2	Y	-0-					11
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	187	1	507	2	Y	-0-					11
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	401	2	Y	-0-					11
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	37	1	480	2	Y	-0-					11
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					11
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-					11
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	125	1	449	2	Y	-0-					11
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	144	1	436	2	Y	-0-					11
*12	620	N	599	-0-	-21	-0-	146	1	453	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) //CONT.// 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					107
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					107
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					107
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					107
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					107
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-					107
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	18	1	133	2	N	-0-					107
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	30	1	154	2	N	-0-					107
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	2	N	-0-					107
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					107
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	103	2	N	-0-					107
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	9	1	65	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	138	1	2702	2	Y	21					52
							23	9									
02	2494	N	2408	-0-	-86	-0-	138	1	2258	2	Y	11					63
							12	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	170	1	2280	2	Y	15	46	1			32
							17	9									
04	2760	N	2182	-0-	-578	-0-	192	1	1970	2	Y	18					50
							20	9									
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	242	1	2238	2	Y	10	15	1			45
							11	9									
06	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	297	1	1987	2	Y	13					58
							14	9									
07	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	264	1	1950	2	Y	12	45	1			25
							13	9									
08	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	380	1	1950	2	Y	19					44
							21	9									
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	163	1	2345	2	Y	11					55
							12	9									
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	134	1	2548	2	Y	40					95
							44	9									
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2480	2	Y	12					107
							13	9									
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	385	1	2852	2	Y	13	51	1			69
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	18					32
							20	9									
02	696	N	200	-0-	-496	-0-	11	1	186	2	Y	3					35
							3	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	19	1	253	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	49	1	506	2	Y	4					17
							4	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	398	2	Y	2	7	1			12
							2	9									
06	690	X	351	-0-	-339	-0-	45	1	304	2	Y	2					14
							2	9									
07	589	X	466	-0-	-123	-0-	55	1	409	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	98	1	502	2	Y	4					9
							4	9									
09	570	X	358	-0-	-212	-0-	23	1	331	2	Y	4					13
							4	9									
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	1					14
							1	9									
11	570	X	542	-0-	-28	-0-	34	1	506	2	Y	2					16
							2	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	1	8	1			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					146
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					146
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	N	-0-					146
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	2	N	-0-					146
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-	118	1			28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-					28
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					28
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					28
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					28
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					28
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					3
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					3
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					3
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	1					4
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	N	1	4	1			1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	35	1	231	2	N	1					2
							1	9									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	19	1	139	2	N	1					3
							1	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-					3
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	N	-0-					3
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					3
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	14	1	200	2	N	-0-					3
12	248	N	99	-0-	-149	-0-	12	1	87	2	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	488	1	9541	2	Y	40					116
							44	9									
02	5974	X	5752	-0-	-222	-0-	330	1	5382	2	Y	36					152
							40	9									
03	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	417	1	5603	2	Y	27	106	1			73
							30	9									
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	777	1	7950	2	Y	50					123
							55	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	653	1	6043	2	Y	32	40	1			115
							35	9									
06	9750	X	6915	-0-	-2835	-0-	892	1	5970	2	Y	48					163
							53	9									
07	9083	X	6633	-0-	-2450	-0-	784	1	5794	2	Y	50	122	1			91
							55	9									
08	9083	X	5578	-0-	-3505	-0-	904	1	4641	2	Y	30					121
							33	9									
09	8790	X	5155	-0-	-3635	-0-	332	1	4790	2	Y	30					151
							33	9									
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	386	1	7323	2	Y	24					175
							26	9									
11	6930	X	5157	-0-	-1773	-0-	325	1	4807	2	Y	23					198
							25	9									
12	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	693	1	5131	2	Y	30	97	1			131
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 80,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		4277	-0-	-3473	8879	4277	2			N	-0-					-0-
02	7250		3006	-0-	-4244	4635	3006	2			N	-0-					-0-
03	7750		3157	-0-	-4593	42	3157	2			N	-0-					-0-
04	7350		2425	-0-	-4925	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	7595		549	-0-	-7046	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	7350		1681	-0-	-5669	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	3224	#	2900	-0-	-324	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3162	#	2297	-0-	-865	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	2430	#	1128	-0-	-1302	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	2914	#	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	2820	#	1422	-0-	-1398	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2914	#	1296	-0-	-1618	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	132	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	129	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	117	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	138	1	2503	2	N	-0-					-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	2401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8130		7165	-0-	-965	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	7714		6757	-0-	-957	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7694		7397	-0-	-297	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	6900		6703	-0-	-197	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7406		7268	-0-	-138	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	6900		6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7130		7020	-0-	-110	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
08	7130		6805	-0-	-325	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6900		6633	-0-	-267	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
10	7130		6846	-0-	-284	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
11	6840	#	6161	-0-	-679	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	7006	#	5983	-0-	-1023	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	169	1	177	2	Y	-0-					23
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	158	1	206	2	Y	-0-					23
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	62	1	204	2	Y	2					25
							2	9									
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					25
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					25
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					23
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	308 131	1 9	4237	2	N	119					172
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	267 36	1 9	3400	2	N	33					205
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	149 43	1 9	2145	2	N	39	147	1			97
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	5	73	1			29
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					29
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					29
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					29
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	263	1	4474	2	N	3	163	1			35
							3	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	260	1	4255	2	N	-0-					35
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	264	1	4588	2	N	-0-					35
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	408	1	4528	2	N	-0-					35
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	380	1	4608	2	N	-0-					35
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	590	1	3951	2	N	-0-					35
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	278	1	4627	2	N	-0-					35
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	406	1	4627	2	N	82					117
							90	9									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	338	1	4316	2	N	-0-					117
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	291	1	4438	2	N	-0-					117
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	502	1	3995	2	N	-0-					117
*12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	492	1	4198	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 57,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

01	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	329	1	4345	2	N	163	310	1			153
							179	9									
02	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	291	1	4000	2	N	311	184	1			280
							342	9									
03	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	276	1	4286	2	N	185	177	1			288
							204	9									
04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	320	1	3579	2	N	168	381	1			75
							185	9									
05	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	327	1	4025	2	N	183					258
							201	9									
06	4710	X	3922	-0-	-788	-0-	449	1	3282	2	N	174					432
							191	9									
07	4960	X	3871	-0-	-1089	-0-	205	1	3503	2	N	148	533	1			47
							163	9									
08	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	274	1	3833	2	N	208					255
							229	9									
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	314	1	4066	2	N	208	350	1			113
							229	9									
10	4557	X	4523	-0-	-34	-0-	279	1	4037	2	N	188	176	1			125
							207	9									
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	528	1	4139	2	N	234	179	1			180
							257	9									
12	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	426	1	3918	2	N	208	175	1			213
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 53,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	165	1	2383	2	N	-0-					61
02	3828	X	2567	-0-	-1261	-0-	125	1	2442	2	N	-0-					61
03	4092	X	1974	-0-	-2118	-0-	103	1	1871	2	N	-0-					61
04	3960	X	2190	-0-	-1770	-0-	143	1	2047	2	N	-0-					61
05	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	151	1	2088	2	N	-0-					61
06	2670	X	1087	-0-	-1583	-0-	146	1	941	2	N	-0-					61
07	2759	X	910	-0-	-1849	-0-	81	1	829	2	N	-0-					61
08	2263	X	500	-0-	-1763	-0-	31	1	469	2	N	-0-					61
09	2190	X	777	-0-	-1413	-0-	82	1	695	2	N	-0-					61
10	2232	X	315	-0-	-1917	-0-	18	1	297	2	N	-0-					61
11	1080	X	91	-0-	-989	-0-	10	1	81	2	N	-0-					61
12	899	X	122	-0-	-777	-0-	14	1	108	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	117 125	1 9	1747	2	N	114					232
02	1914	N	1876	-0-	-38	-0-	117 108	1 9	1651	2	N	98	189	1			141
03	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					141
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	147 96	1 9	1737	2	N	87	133	1			95
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	141 116	1 9	1789	2	N	105					200
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	241 79	1 9	1699	2	N	72	177	1			95
07	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	99	1	1529	2	N	-0-					95
08	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	148	1	1841	2	N	-0-					95
09	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	131 78	1 9	1734	2	N	71					166
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	113 114	1 9	1794	2	N	104	179	1			91
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	191 107	1 9	1599	2	N	97					188
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	189 124	1 9	1714	2	N	113	181	1			120

TOTAL GAS PROD: 23,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	2	40	1			107
							2	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					107
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	10	1	158	2	N	-0-					107
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	80	1			27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6358	-0-	-927	-0-	6226	2	132	9	N	120					324
02	6815	X	5654	-0-	-1161	-0-	5654	2			N	-0-					324
03	6944	X	5577	-0-	-1367	-0-	5577	2			N	-0-					324
04	5850	X	4360	-0-	-1490	-0-	4360	2			N	-0-					324
05	6355	X	4380	-0-	-1975	-0-	4380	2			N	-0-	183	1			141
06	6150	X	3526	-0-	-2624	-0-	3526	2			N	-0-					141
07	6045	X	3052	-0-	-2993	-0-	3033	2	19	9	N	17	158	1			-0-
08	5580	X	4675	-0-	-905	-0-	4629	2	46	9	N	42					42
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					42
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					42
11	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	4252	2			N	-0-					42
12	5456	X	2418	-0-	-3038	-0-	2418	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 54,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	885	1	926	2	Y	12					142
							13	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	726	1	945	2	Y	6					148
							7	9									
03	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	251	1	823	2	Y	9					157
							10	9									
04	1620	N	502	-0-	-1118	-0-	141	1	361	2	Y	-0-					157
05	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	40	1	51	2	Y	-0-					157
06	1050	N	287	-0-	-763	-0-	63	1	217	2	Y	6					163
							7	9									
07	527	N	188	-0-	-339	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					163
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	Y	21	162	1			22
							23	9									
09	300	N	135	-0-	-165	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					22
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	2	Y	-0-					22
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	140 173	1 9	2442	2	N	157	190	1			110
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	139 167	1 9	2267	2	N	152	184	1			78
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	140 171	1 9	2436	2	N	155	188	1			45
04	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	194 150	1 9	2210	2	N	136	148	1			33
05	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	181 138	1 9	2192	2	N	125					158
06	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	283 145	1 9	2014	2	N	132	180	1			110
07	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	131 143	1 9	2192	2	N	130	177	1			63
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	184 142	1 9	2188	2	N	129					192
09	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	157 131	1 9	2013	2	N	119	176	1			135
10	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	133 132	1 9	2027	2	N	120	182	1			73
11	2430	N	2105	-0-	-325	-0-	227 134	1 9	1744	2	N	122					195
*12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	570 134	1 9	2228	2	N	122	189	1			128

TOTAL GAS PROD: 30,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

01	14880	X	14306	-0-	-574	-0-	725	1	13581	2	N	-0-						110
02	13920	X	12822	-0-	-1098	-0-	725	1	12097	2	N	-0-						110
03	14291	X	13998	-0-	-293	-0-	773	1	13225	2	N	-0-						110
04	13830	X	12907	-0-	-923	-0-	1051	1	11852	2	N	4	88	1				26
							4	9										
05	14291	X	14234	-0-	-57	-0-	1141	1	13093	2	N	-0-						26
06	13830	X	10507	-0-	-3323	-0-	890	1	9617	2	N	-0-						26
07	14012	X	13068	-0-	-944	-0-	799	1	12269	2	N	-0-						26
08	14229	X	11829	-0-	-2400	-0-	1075	1	10754	2	N	-0-						26
09	13770	X	13152	-0-	-618	-0-	1041	1	12111	2	N	-0-						26
10	14229	X	13812	-0-	-417	-0-	912	1	12900	2	N	-0-						26
11	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	1646	1	12705	2	N	-0-						26
*12	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	1656	1	12464	2	N	-0-						26

TOTAL GAS PROD: 159,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3485	-0-	-390	-0-	190	1	3295	2	N	-0-			27
02	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	187	1	3102	2	N	-0-			27
03	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	190	1	3311	2	N	-0-			27
04	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	268	1	2975	2	N	-0-			27
05	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	278	1	3285	2	N	-0-			27
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-			27
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	210	1	3380	2	N	-0-			27
08	3565	X	3142	-0-	-423	-0-	228	1	2914	2	N	-0-			27
09	3450	X	2614	-0-	-836	-0-	170	1	2444	2	N	-0-			27
10	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	209	1	3222	2	N	-0-			27
11	3480	X	2239	-0-	-1241	-0-	250	1	1989	2	N	-0-			27
12	3596	X	310	-0-	-3286	-0-	36	1	274	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 35,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
02	261	N	13	-0-	-248	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					8
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	291	1	1121	2	Y	-0-					8
02	1247	N	1174	-0-	-73	-0-	246	1	928	2	Y	-0-					8
03	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	247	1	1009	2	Y	-0-					8
04	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	246	1	848	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	95	1	1198	2	Y	-0-					1
06	1230	N	976	-0-	-254	-0-	3	1	973	2	Y	-0-					1
07	1147	N	732	-0-	-415	-0-	7	1	725	2	Y	-0-					1
08	1302	N	253	-0-	-1049	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					1
09	990	N	360	-0-	-630	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					1
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	893	1	358	2	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	38	1	284	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					8
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	2	Y	-0-					8
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					8
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	18	1	62	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					8
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					8
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	9	1			1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	18	1	699	2	Y	7	19	1			7
							8	9									
02	841	N	478	-0-	-363	-0-	37	1	380	2	Y	55					62
							61	9									
03	992	N	690	-0-	-302	-0-	43	1	643	2	Y	4					66
							4	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	2	Y	-0-					66
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	-0-					66
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	1	1	643	2	Y	-0-	57	1			9
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	36	1	603	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		332	-0-	332	332	24	1	308	2	Y	-0-					9
09	1013	N	681	-0-	-332	-0-	63	1	618	2	Y	-0-					9
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-					9
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	2	Y	-0-					9
12	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	123	1	4801	2	Y	14	160	1			17
							15	9									
02	T. A.		2207	-0-	2207	2207	189	1	1965	2	Y	48					65
							53	9									
03	T. A.		4492	-0-	4492	6699	282	1	4186	2	Y	22					87
							24	9									
04	T. A.		4730	-0-	4730	11429	65	1	4640	2	Y	23					110
							25	9									
05	T. A.		5082	-0-	5082	16511	11	1	5045	2	Y	24					134
							26	9									
06	T. A.		4758	-0-	4758	21269	9	1	4743	2	Y	5	115	1			24
							6	9									
07	T. A.		5259	-0-	5259	26528	295	1	4964	2	Y	-0-					24
08	T. A.		5499	-0-	5499	32027	401	1	5098	2	Y	-0-					24
09	37190	X	5163	-0-	-32027	-0-	478	1	4685	2	Y	-0-					24
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	7	1	5041	2	Y	139					163
							153	9									
11	5310	X	4850	-0-	-460	-0-	8	1	4828	2	Y	13					176
							14	9									
12	5487	X	4708	-0-	-779	-0-	1	1	4707	2	Y	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 56,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	99	-0-	-58	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

01	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	1175	1	4528	2	Y	-0-					8
02	5452	X	4683	-0-	-769	-0-	981	1	3702	2	Y	-0-					8
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1048	1	4289	2	Y	-0-					8
04	5520	X	4528	-0-	-992	-0-	1019	1	3507	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	5704	X	311	-0-	-5393	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					1
06	5520	X	1136	-0-	-4384	-0-	3	1	1133	2	Y	-0-					1
07	5332	X	156	-0-	-5176	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					1
08	5332	X	47	-0-	-5285	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
09	4530	X	14	-0-	-4516	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					1
12	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	675	1	2600	2	Y	-0-					8
02	3045	X	3012	-0-	-33	-0-	631	1	2381	2	Y	-0-					8
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	633	1	2589	2	Y	-0-					8
04	3180	X	1765	-0-	-1415	-0-	397	1	1366	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					1
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					1
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1471	1	5669	2	Y	-0-					8
02	6583	X	5693	-0-	-890	-0-	1192	1	4501	2	Y	-0-					8
03	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	1246	1	5098	2	Y	-0-					8
04	6900	X	6595	-0-	-305	-0-	1485	1	5108	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					1
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					1
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					1
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					1
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	2	Y	-0-					8
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					8
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	Y	-0-					8
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	105	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	23	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	118	1	912	2	N	-0-					18
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	119	1	933	2	N	-0-					18
03	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	116	1	935	2	N	-0-					18
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	108	1	903	2	N	-0-					18
05	1116	N	891	-0-	-225 B	-0-	107	1	784	2	N	-0-					18
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	117	1	834	2	N	-0-					18
07	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	956	2	N	-0-					18
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-					18
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	46	1	920	2	N	-0-					18
10	1023	N	855	-0-	-168 B	-0-	43	1	812	2	N	-0-					18
11	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	49	1	887	2	N	16					34
							18	9									
12	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	49	1	896	2	N	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	624	-0-	-120 B	-0-	72	1	552	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	70	1	558	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129 B	-0-	71	1	575	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	74	1	623	2	N	-0-					-0-
05	682	N	447	-0-	-235 B	-0-	54	1	393	2	N	-0-					-0-
06	630	N	164	-0-	-466 B	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
07	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	47	1	562	2	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
10	620	N	432	-0-	-188 B	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	38	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	578	-0-	-445 B	-0-	65	1	501	2	N	11					159
							12	9									
02	754	N	631	-0-	-123 B	-0-	70	1	558	2	N	3					162
							3	9									
03	806	N	688	-0-	-118 B	-0-	76	1	608	2	N	4					166
							4	9									
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	81	1	673	2	N	8					174
							9	9									
05	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	72	1	526	2	N	6					180
							7	9									
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	93	1	661	2	N	5	175	1			10
							6	9									
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	62	1	736	2	N	5					15
							6	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	51	1	981	2	N	4					19
							4	9									
09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	46	1	936	2	N	3					22
							3	9									
10	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	46	1	864	2	N	5					27
							6	9									
11	990	N	928	-0-	-62 B	-0-	48	1	871	2	N	8					35
							9	9									
12	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	50	1	929	2	N	10					45
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33895	X	33895	-0-	-0-	B	-0-	33105	2	790	9	N	718	553	1			180
02	34596	X	34596	-0-	-0-	B	-0-	33845	2	751	9	N	683	740	1			123
03	23823	X	23823	-0-	-0-	B	-0-	23431	2	392	9	N	356	188	1			291
04	7920	X	7724	-0-	-196	B	-0-	7474	2	250	9	N	227					518
05	8184	X	6536	-0-	-1648	B	-0-	6496	2	40	9	N	36					554
06	14532	X	14532	-0-	-0-	B	-0-	14266	2	266	9	N	242	180	1			616
07	15328	X	15328	-0-	-0-	B	-0-	15045	2	283	9	N	257	540	1			333
08	17377	X	17377	-0-	-0-	B	-0-	17016	2	361	9	N	328	556	1			105
09	16153	X	16153	-0-	-0-	B	-0-	15776	2	377	9	N	343	370	1			78
10	16118	X	16118	-0-	-0-	B	-0-	15802	2	316	9	N	287	180	1			185
11	14316	X	14316	-0-	-0-	B	-0-	14073	2	243	9	N	221	182	1			224
*12	17326	X	17326	-0-	-0-	B	-0-	17000	2	326	9	N	296	365	1			155

TOTAL GAS PROD: 217,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					234
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					234
03	403	X	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-	178	1			56
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					56
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					56
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-17071					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-17071					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-17071					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17071					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17071					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17071					N	-0-					-0-
07	0	N	928	-0-	928 B	-16143	72	1	856	2	N	-0-					-0-
08	0	N	2409	-0-	2409 B	-13734	118	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	0	N	2304	-0-	2304 B	-11430	110	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	434	N	2308	-0-	1874 B	-9556	118	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	420	N	2262	-0-	1842 B	-7714	118	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	434	N	2060	-0-	1626 B	-6088	106	1	1954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7295	R	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	6786	#	6759	-0-	-27	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7254	#	6959	-0-	-295	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	7050	#	6385	-0-	-665	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7285	#	7169	-0-	-116	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	7050	#	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7519		7495	-0-	-24	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	7176	R	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
09	7020	#	7017	-0-	-3	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	7471		6553	-0-	-918	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
11	7230		3133	-0-	-4097	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	7471		-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

01	17050	X	14974	-0-	-2076	-0-	420	1	14398	3	Y	142	196	1			125
							156	9									
02	15950	X	10125	-0-	-5825	-0-	240	1	9885	3	Y	-0-					125
03	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	499	1	18442	3	Y	199	225	1			99
							219	9									
04	16500	X	12695	-0-	-3805	-0-	311	1	12288	3	Y	87					186
							96	9									
05	17050	X	6756	-0-	-10294	-0-	207	1	6513	3	Y	33					219
							36	9									
06	16500	X	15868	-0-	-632	-0-	682	1	15111	3	Y	68					287
							75	9									
07	17050	X	11659	-0-	-5391	-0-	542	1	11092	3	Y	23	196	1			114
							25	9									
08	DLQ G-10		21704	-0-	21704	21704	1270	1	20365	3	Y	63					177
							69	9									
09	DLQ G-10		12251	-0-	12251	33955	693	1	11445	3	Y	103	195	1			85
							113	9									
10	DLQ G-10		13198	-0-	13198	47153	557	1	12562	3	Y	72					157
							79	9									
11	DLQ G-10		10851	-0-	10851	58004	503	1	10254	3	Y	85	197	1			45
							94	9									
12	DLQ G-10		9304	-0-	9304	67308	746	1	8492	3	Y	60	105	1			-0-
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 158,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	73	-0-	-361	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					159
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					159
03	434	X	133	-0-	-301	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					159
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	442	1	8137	3	Y	-0-					159
							15	4									
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					159
06	120	X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					159
07	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					159
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	DLQ G-10		134	-0-	134	134	8	1	126	3	Y	-0-					159
10	DLQ G-10		64	-0-	64	198	4	1	60	3	Y	-0-					159
11	DLQ G-10		74	-0-	74	272	5	1	69	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		243	-0-	243	515	15	1	228	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	17074	-0-		-3820	-0-	841	1	16106	3	Y	91	90	0			15
								27	4	100	9							
02	20677	X	18135	-0-		-2542	-0-	794	1	17230	3	Y	78	77	0			16
								25	4	86	9							
03	23024	X	23024	-0-		-0-	-0-	1081	1	21817	3	Y	88	89	0			15
								29	4	97	9							
04	21450	X	15324	-0-		-6126	-0-	745	1	14437	3	Y	106	97	0			24
								25	4	117	9							
05	19375	X	15577	-0-		-3798	-0-	704	1	14747	3	Y	90	95	0			19
								27	4	99	9							
06	22290	X	14807	-0-		-7483	-0-	692	1	13987	3	Y	88	77	0			30
								31	4	97	9							
07	23529	X	14453	-0-		-9076	-0-	726	1	13618	3	Y	76	75	0			31
								25	4	84	9							
08	DLQ G-10		14261	-0-		14261	14261	760	1	13391	3	Y	75	76	0			30
								27	4	83	9							
09	DLQ G-10		13974	-0-		13974	28235	774	1	13092	3	Y	76	75	0			31
								24	4	84	9							
10	DLQ G-10		13882	-0-		13882	42117	808	1	12964	3	Y	79	80	0			30
								23	4	87	9							
11	DLQ G-10		15523	-0-		15523	57640	900	1	14508	3	Y	81	87	0			24
								26	4	89	9							
12	DLQ G-10		16221	-0-		16221	73861	933	1	15158	3	Y	95	91	0			28
								25	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 192,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5296	-0-		-2485	-0-	144	1	2	2	Y	193	161	0			32
								4938	3	212	9							
02	7279	X	-0-	-0-		-7279	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
03	7781	X	6345	-0-		-1436	-0-	160	1	28	2	Y	235	194	0			41
								5898	3	259	9							
04	7530	X	109	-0-		-7421	-0-	5	1	97	3	Y	6	46	0			1
								7	9									
05	5301	X	-0-	-0-		-5301	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6150	X	27	-0-		-6123	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-		-6355	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-		7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	7					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		82	-0-		82	89	4	1	60	3	Y	16	10	0			6
								18	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	89					Y	-0-	6	0			-0-
12	DLQ G-10		459	-0-		459	548	23	1	380	3	Y	50	35	0			15
								1	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

01	15934	X	12538	-0-	-3396	-0-	643	1	11872	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	14123	X	11633	-0-	-2490	-0-	498	1	11122	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	15128	X	11512	-0-	-3616	-0-	557	1	10938	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	14640	X	5377	-0-	-9263	-0-	277	1	5091	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	668	1	12126	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	12120	X	10248	-0-	-1872	-0-	493	1	9732	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	12431	X	9090	-0-	-3341	-0-	448	1	8630	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	DLQ	G-10	5062	-0-	5062	5062	254	1	4800	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	DLQ	G-10	12110	-0-	12110	17172	710	1	11376	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	DLQ	G-10	8690	-0-	8690	25862	556	1	8116	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
11	DLQ	G-10	7429	-0-	7429	33291	491	1	6923	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	DLQ	G-10	11734	-0-	11734	45025	733	1	10979	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

TOTAL GAS PROD: 118,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-		23	1	92	3	N	9					34
								10	9									
02	116	N	111	-0-	-5	-0-		22	1	85	3	N	4	18	1			20
								4	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-		22	1	73	3	N	5					25
								6	9									
04	120	N	85	-0-	-35	-0-		18	1	60	3	N	6	14	1			17
								7	9									
05	124	N	88	-0-	-36	-0-		20	1	65	3	N	3					20
								3	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-		17	2	55	3	N	2					22
								2	9									
07	93	N	85	-0-	-8	-0-		19	1	64	3	N	2					24
								2	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-		21	1	67	3	N	2					26
								2	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-		27	1	83	3	N	4					30
								4	9									
10	93	N	88	-0-	-5	-0-		21	1	64	3	N	3					33
								3	9									
11	90	N	87	-0-	-3	-0-		63	1	20	3	N	4					37
								4	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		240	1	970	3	N	81					307
								89	9									
02	1218	N	1183	-0-	-35	-0-		234	1	909	3	N	36	163	1			180
								40	9									
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-		263	1	890	3	N	53					233
								58	9									
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-		259	1	872	3	N	50	130	1			153
								55	9									
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-		266	1	880	3	N	26					179
								29	9									
06	1170	N	1034	-0-	-136	-0-		241	1	773	3	N	18					197
								20	9									
07	1240	N	1103	-0-	-137	-0-		253	1	830	3	N	18					215
								20	9									
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-		254	1	816	3	N	16					231
								18	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		241	1	751	3	N	38					269
								42	9									
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-		254	1	764	3	N	24					293
								26	9									
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		780	1	245	3	N	42					335
								46	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 12,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

01	558	N	509	-0-	-49	-0-	101	1	408	3	N	-0-					-0-
02	464	N	428	-0-	-36	-0-	88	1	340	3	N	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	100	1	338	3	N	-0-					-0-
04	480	N	285	-0-	-195	-0-	65	1	220	3	N	-0-					-0-
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	74	1	244	3	N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	78	1	249	3	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	66	1	206	3	N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	73	1	218	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	237	1	75	3	N	2					2
							2	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	21	1	81	3	N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	17	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	20	1	60	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	61	1	19	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1684	2	122	9	N	111	182	1			80
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1671	2	70	9	N	64					144
03	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1456	2	52	9	N	47					191
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2070	2	81	9	N	74	178	1			87
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2324	2	48	9	N	44					131
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2278	2	79	9	N	72					203
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2571	2	91	9	N	83					286
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	N	52	189	1			149
09	1920	N	1547	-0-	-373	-0-	1460	2	87	9	N	79					228
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1830	2	44	9	N	40					268
11	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1733	2	72	9	N	65	189	1			144
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1129	2	101	9	N	92					264
02	1276	N	1229	-0-	-47	-0-	1127	2	102	9	N	93	187	1			170
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1505	2	97	9	N	88	186	1			72
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1430	2	105	9	N	95					167
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1506	2	101	9	N	92	187	1			72
06	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1315	2	84	9	N	76					148
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1320	2	85	9	N	77					225
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1445	2	94	9	N	85	177	1			133
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1439	2	100	9	N	91					224
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1484	2	94	9	N	85	176	1			133
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1419	2	109	9	N	99					232
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2020 - WELL PLUGGED 10/07/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					92
*02	580	N	101	-0-	-479	-0-	15	1	86	2	N	-0-					92
*03	992	N	437	-0-	-555	-0-	56	1	381	2	N	-0-					92
*04	450	N	239	-0-	-211	-0-	30	1	209	2	N	-0-					92
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	N	-0-					92
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					92
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	19	1	138	2	N	-0-					92
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	2	N	-0-					92
09	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	2	N	-0-					92
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	10	1	75	2	N	-0-					92
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	22	1	151	2	N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2416	2	77	9	N	70	168	1			68
02	2320	N	2282	-0-	-38	-0-	2210	2	72	9	N	65					133
03	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2335	2	62	9	N	56	160	1			29
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2273	2	70	9	N	64					93
05	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2328	2	48	9	N	44					137
06	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2240	2	42	9	N	38	151	1			24
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					24
08	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	2054	2	31	9	N	28					87
09	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1982	2	14	9	N	13					100
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	152	1	289	2	N	-0-					100
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	21918	-0-	-11469	-0-	208	1	21318	2	N	356	186	1			349
							392	9									
02	31233	X	26669	-0-	-4564	-0-	255	1	25929	2	N	441	565	1			225
							485	9									
03	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	301	1	30552	2	N	539	372	1			392
							593	9									
04	29310	X	29243	-0-	-67	-0-	291	1	28449	2	N	457	548	1			301
							503	9									
05	30287	X	28485	-0-	-1802	-0-	310	1	27657	2	N	471					772
							518	9									
06	30420	X	26222	-0-	-4198	-0-	301	1	25525	2	N	360	702	1			430
							396	9									
07	31434	X	26241	-0-	-5193	-0-	295	1	25491	2	N	414	534	1			310
							455	9									
08	31434	X	22776	-0-	-8658	-0-	276	1	22182	2	N	289	347	1			252
							318	9									
09	29250	X	14250	-0-	-15000	-0-	174	1	13806	2	N	245	349	1			148
							270	9									
10	28489	X	23582	-0-	-4907	-0-	285	1	22840	2	N	415	178	1			385
							457	9									
11	26220	X	17679	-0-	-8541	-0-	216	1	17148	2	N	286	363	1			308
							315	9									
12	26226	X	24790	-0-	-1436	-0-	310	1	24028	2	N	411	180	1			539
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 293,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,684

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
DAVIS B AC WELL #: 2H RRCID -> 288769 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	17812	-0-	17812 B	17812	468 8712	1 9	8632	3	Y	7920	7920	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/11/2020

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,920

DAVIS B AC WELL #: 3H RRCID -> 288770 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	49199	-0-	49199 B	49199	1309 23657	1 9	24233	3	Y	21506	21506	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/17/2020

TOTAL GAS PROD: 49,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,506

DAVIS B AC WELL #: 1H RRCID -> 288837 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	50829	-0-	50829 B	50829	1362 24327	1 9	25140	3	Y	22115	22115	0			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12067 08/12/2020

TOTAL GAS PROD: 50,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,115

A. BANDUCH C AC WELL #: 3H RRCID -> 289155 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	22157	-0-	22157 B	22157	771 8911	1 9	12475	3	Y	8101	8080	0	21	1	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11987 06/14/2020

TOTAL GAS PROD: 22,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,101

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLO ROJO A AC WELL #: 2H RRCID -> 289648 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11604 06/10/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA A AC-CREWS B AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289656 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11032 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEF-CRISP A AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YANTA A AC-CREWS B AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-215767					N	-0-				27
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-215767					N	-0-				27
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-215767					N	-0-				27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215767					N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

01	2821	X	712	-0-	-2109	B	-54897	712	3			N	-0-				243
02	1624	X	605	-0-	-1019	B	-54897	604	3	1	9	N	1	170	1		74
03	1705	X	1444	-0-	-261	B	-54897	1436	3	8	9	N	7				81
04	1620	X	43	-0-	-1577	B	-54897	43	3			N	-0-				81
05	651	N	946	-0-	295	B	-54602	946	3			N	-0-				81
06	1410	N	1836	-0-	426	B	-54176	1351	3	485	9	N	441				522
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-54176					N	-0-				522
08	961	N	-0-	-0-	-961	B	-54176					N	-0-				522
*09	1680	N	-0-	-0-	-1680	B	-54176					N	40	361	1		201
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-				201
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-				201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-54176					N	-0-				201

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	48					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	1					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-118738					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-215438					N	-0-					260
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-215438					N	-0-					260
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-215438					N	-0-					260
04	600	X	-0-	-0-	-600	B	-215438					N	1					261
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	-0-					261
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	-0-					261
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	-0-					261
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	4					265
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	-0-					265
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	-0-					265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	-0-					265
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-215438					N	2					267

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

01	69781	X	51568	-0-	-18213	B	-0-	120	1	46282	3	Y	4696	4696	0			-0-
								5166	9									
02	59479	X	-0-	-0-	-59479	B	-0-					Y	572	572	0			-0-
03	54622	X	-0-	-0-	-54622	B	-0-					Y	699	699	0			-0-
04	52590	X	2582	-0-	-50008	B	-0-	4	1	1636	3	Y	856	856	0			-0-
								942	9									
05	52855	X	-0-	-0-	-52855	B	-0-					Y	100	100	0			-0-
06	49890	X	-0-	-0-	-49890	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	24254	X	24254	-0-	-0-	B	-0-	28	1	21398	3	Y	2571	2571	0			-0-
								2828	9									
*09	27022	X	27022	-0-	-0-	B	-0-	5	1	24032	3	Y	2714	2714	0			-0-
								2985	9									
*10	24310	X	24310	-0-	-0-	B	-0-	33	1	21217	3	Y	2782	2782	0			-0-
								3060	9									
*11	32623	X	32623	-0-	-0-	B	-0-	35	1	29099	3	Y	3172	3172	0			-0-
								3489	9									
12	27931	X	25520	-0-	-2411	B	-0-	69	1	23061	3	Y	2173	2173	0			-0-
								2390	9									

TOTAL GAS PROD: 187,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,335

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93341	X	62610	-0-	-30731 B	-0-	144	1	55471	3	Y	6359	6359	0			-0-
							6995	9									
02	83259	X	75691	-0-	-7568 B	-0-	187	1	67379	3	Y	7386	7386	0			-0-
							8125	9									
03	89001	X	81873	-0-	-7128 B	-0-	192	1	73180	3	Y	7728	7728	0			-0-
							8501	9									
04	84955	X	84955	-0-	-0- B	-0-	186	1	76992	3	Y	7070	7070	0			-0-
							7777	9									
05	80910	X	69266	-0-	-11644 B	-0-	81	1	62655	3	Y	5936	5936	0			-0-
							6530	9									
06	68620	X	-0-	-0-	-68620 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	57071	X	-0-	-0-	-57071 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	57071	X	41172	-0-	-15899 B	-0-	46	1	35757	3	Y	4881	4881	0			-0-
							5369	9									
*09	55230	X	52502	-0-	-2728 B	-0-	10	1	45661	3	Y	6210	6210	0			-0-
							6831	9									
*10	57071	X	52828	-0-	-4243 B	-0-	73	1	46682	3	Y	5521	5521	0			-0-
							6073	9									
*11	56142	X	56142	-0-	-0- B	-0-	60	1	50376	3	Y	5187	5187	0			-0-
							5706	9									
12	54250	X	51645	-0-	-2605 B	-0-	140	1	46910	3	Y	4177	4177	0			-0-
							4595	9									

TOTAL GAS PROD: 628,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,455

LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126418	X	57245	-0-	-69173 B	-0-	865	1	49127	3	N	6594	6129	1			1325
							7253	9									
02	118262	X	50523	-0-	-67739 B	-0-	803	1	42990	3	N	6118	6962	1			481
							6730	9									
03	126418	X	49551	-0-	-76867 B	-0-	849	1	42194	3	N	5916	5499	1			898
							6508	9									
04	122340	X	44086	-0-	-78254 B	-0-	801	1	37327	3	N	5416	5343	1			971
							5958	9									
05	64325	X	43700	-0-	-20625 B	-0-	779	1	37390	3	N	5028	5065	1			934
							5531	9									
06	55410	X	35120	-0-	-20290 B	-0-	413	1	30155	3	N	4138	4213	1			859
							4552	9									
07	54033	X	34417	-0-	-19616 B	-0-	355	1	29595	3	N	4061	4101	1			819
							4467	9									
08	49569	X	36389	-0-	-13180 B	-0-	360	1	31933	3	N	3724	3945	1			598
							4096	9									
09	44100	X	38246	-0-	-5854 B	-0-	305	1	34214	3	N	3388	3587	1			399
							3727	9									
*10	43710	X	38463	-0-	-5247 B	-0-	396	1	34121	3	N	3587	3007	1			979
							3946	9									
*11	35220	X	34615	-0-	-605 B	-0-	382	1	30740	3	N	3175	3421	1			733
							3493	9									
12	39525	X	33747	-0-	-5778 B	-0-	423	1	29891	3	N	3121	3253	1			601
							3433	9									

TOTAL GAS PROD: 496,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,266

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	38035	-0-	-11596 B	-0-	29988	3	2702	5	N	4859	4859	0	-0-
							5345	9							
02	46429	X	27741	-0-	-18688 B	-0-	22109	3	1602	5	N	3664	3664	0	-0-
							4030	9							
03	49631	X	25048	-0-	-24583 B	-0-	21284	3	87	5	N	3343	3343	0	-0-
							3677	9							
04	48030	X	20338	-0-	-27692 B	-0-	16394	3	935	5	N	2735	2735	0	-0-
							3009	9							
05	49631	X	18776	-0-	-30855 B	-0-	15145	3	874	5	N	2506	2506	0	-0-
							2757	9							
*06	36810	X	19	-0-	-36791 B	-0-	12	3	1	5	N	5	5	0	-0-
							6	9							
*07	30388	X	30388	-0-	-0- B	-0-	25725	3	4663	9	N	4239	4239	0	-0-
*08	25048	X	19445	-0-	-5603 B	-0-	15943	3	3502	9	N	3184	3184	0	-0-
*09	20340	X	15521	-0-	-4819 B	-0-	13154	3	2367	9	N	2152	2152	0	-0-
*10	30380	X	9165	-0-	-21215 B	-0-	7727	3	1438	9	N	1307	1307	0	-0-
*11	29400	X	8900	-0-	-20500 B	-0-	7468	3	1432	9	N	1302	1302	0	-0-
12	30380	X	9071	-0-	-21309 B	-0-	7660	3	1411	9	N	1283	1283	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 222,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,579

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	41945	-0-	-14816 B	-0-	117	1	34568	3	N	3754	3754	0	-0-
							3131	5	4129	9					
02	49735	X	35272	-0-	-14463 B	-0-	109	1	29509	3	N	3185	3185	0	-0-
							2150	5	3504	9					
03	53165	X	35895	-0-	-17270 B	-0-	137	1	31887	3	N	3399	3399	0	-0-
							132	5	3739	9					
04	51450	X	33966	-0-	-17484 B	-0-	135	1	28243	3	N	3610	3610	0	-0-
							1617	5	3971	9					
05	47864	X	31151	-0-	-16713 B	-0-	145	1	25988	3	N	3191	3191	0	-0-
							1508	5	3510	9					
*06	40590	X	149	-0-	-40441 B	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
							6	5							
*07	39065	X	39065	-0-	-0- B	-0-	126	1	34788	3	N	3774	3774	0	-0-
							4151	9							
*08	35898	X	32230	-0-	-3668 B	-0-	130	1	26966	3	N	4667	4667	0	-0-
							5134	9							
*09	33960	X	28070	-0-	-5890 B	-0-	138	1	23246	3	N	4260	4260	0	-0-
							4686	9							
*10	39060	X	25266	-0-	-13794 B	-0-	160	1	22224	3	N	2620	2620	0	-0-
							2882	9							
*11	37800	X	21523	-0-	-16277 B	-0-	135	1	18703	3	N	2441	2441	0	-0-
							2685	9							
12	39060	X	20307	-0-	-18753 B	-0-	135	1	17760	3	N	2193	2193	0	-0-
							2412	9							

TOTAL GAS PROD: 344,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,094

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		35272	-0-	35272 B	35272	29	1	28366	3	N	6252	6252	0	-0-
							6877	9							
04	SHUT IN		88162	-0-	88162 B	123434	62	1	72614	3	N	14078	14078	0	-0-
							15486	9							
05	177013	X	53579	-0-	-123434 B	-0-	56	1	43116	3	N	9461	9461	0	-0-
							10407	9							
06	74430	X	-0-	-0-	-74430 B	-0-					N	-0-			-0-
07	76911	X	-0-	-0-	-76911 B	-0-					N	-0-			-0-
08	76911	X	71782	-0-	-5129 B	-0-	8	1	59318	3	N	11324	11324	0	-0-
							12456	9							
*09	88623	X	88623	-0-	-0- B	-0-	1	1	75025	3	N	12361	12361	0	-0-
							13597	9							
*10	100030	X	100030	-0-	-0- B	-0-	85665	3	14365	9	N	13059	13059	0	-0-
*11	103273	X	103273	-0-	-0- B	-0-	89442	3	13831	9	N	12574	12574	0	-0-
*12	90238	X	90238	-0-	-0- B	-0-	28	1	78024	3	N	11078	11078	0	-0-
							12186	9							

TOTAL GAS PROD: 630,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,187

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		185405	-0-	185405 B	298912	98	1	144019	3	N	25833	25833	0	-0-
							12872	5	28416	9					
02	SHUT IN		122252	-0-	122252 B	421164	64	1	97475	3	N	16096	16096	0	-0-
							7007	5	17706	9					
03	SHUT IN		94788	-0-	94788 B	515952	58	1	81470	3	N	11753	11753	0	-0-
							332	5	12928	9					
04	SHUT IN		79607	-0-	79607 B	595559	49	1	65253	3	N	9641	9641	0	-0-
							3700	5	10605	9					
05	SHUT IN		66626	-0-	66626 B	662185	35	1	54921	3	N	7744	7744	0	-0-
							3152	5	8518	9					
06	662185	X	-0-	-0-	-662185 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	166470	X	57618	-0-	-108852 B	-0-	49337	3	8281	9	N	7528	7528	0	-0-
*08	94798	X	61659	-0-	-33139 B	-0-	2	1	53399	3	N	7507	7507	0	-0-
							8258	9							
*09	79620	X	62771	-0-	-16849 B	-0-	1	1	55249	3	N	6837	6837	0	-0-
							7521	9							
*10	66619	X	47782	-0-	-18837 B	-0-	42018	3	5764	9	N	5240	5240	0	-0-
*11	59670	X	40803	-0-	-18867 B	-0-	36150	3	4653	9	N	4230	4230	0	-0-
12	64852	X	44187	-0-	-20665 B	-0-	1	1	39447	3	N	4308	4308	0	-0-
							4739	9							

TOTAL GAS PROD: 863,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,717

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	47820	-0-	47820	B	474190	126	1	37238	3	N	6483	6483	0			-0-
							3325	5	7131	9							
02	SHUT IN	29420	-0-	29420	B	503610	78	1	23191	3	N	4078	4078	0			-0-
							1665	5	4486	9							
03	SHUT IN	22498	-0-	22498	B	526108	68	1	18059	3	N	3905	3905	0			-0-
							75	5	4296	9							
04	SHUT IN	18107	-0-	18107	B	544215	66	1	13494	3	N	3431	3431	0			-0-
							773	5	3774	9							
05	SHUT IN	17783	-0-	17783	B	561998	68	1	13250	3	N	3360	3360	0			-0-
							769	5	3696	9							
*06	14B2 EXT	67	-0-	67	B	562065	19	3	1	5	N	43	43	0			-0-
							47	9									
*07	14B2 EXT	24199	-0-	24199	B	586264	104	1	19918	3	N	3797	3797	0			-0-
							4177	9									
*08	14B2 EXT	13649	-0-	13649	B	599913	66	1	10532	3	N	2774	2774	0			-0-
							3051	9									
*09	14B2 EXT	12115	-0-	12115	B	612028	68	1	9009	3	N	2762	2762	0			-0-
							3038	9									
*10	621679 X	9651	-0-	-612028	B	-0-	61	1	7034	3	N	2324	2324	0			-0-
							2556	9									
*11	88770 X	10402	-0-	-78368	B	-0-	85	1	7801	3	N	2287	2287	0			-0-
							2516	9									
*12	91729 X	9501	-0-	-82228	B	-0-	82	1	6420	3	N	2726	2726	0			-0-
							2999	9									

TOTAL GAS PROD: 215,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,970

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	36981	-0-	36981	B	36981	33	1	31558	3	N	4900	4900	0			-0-
							5390	9									
04	SHUT IN	97587	-0-	97587	B	134568	72	1	84088	3	N	12206	12206	0			-0-
							13427	9									
05	198427 X	63859	-0-	-134568	B	-0-	70	1	54503	3	N	8442	8442	0			-0-
							9286	9									
06	83730 X	-0-	-0-	-83730	B	-0-					N	-0-					-0-
07	86521 X	-0-	-0-	-86521	B	-0-					N	-0-					-0-
08	86521 X	86366	-0-	-155	B	-0-	9	1	74100	3	N	11143	11143	0			-0-
							12257	9									
*09	91158 X	91158	-0-	-0-	B	-0-	1	1	79329	3	N	10753	10753	0			-0-
							11828	9									
*10	103403 X	103403	-0-	-0-	B	-0-	90859	3	12544	9	N	11404	11404	0			-0-
*11	109972 X	109972	-0-	-0-	B	-0-	97640	3	12332	9	N	11211	11211	0			-0-
*12	106727 X	106727	-0-	-0-	B	-0-	34	1	95152	3	N	10492	10492	0			-0-
							11541	9									

TOTAL GAS PROD: 696,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,551

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		26028	-0-	26028 B	425017	81	1	23493	3	N	284	284	0			-0-
							2142	5	312	9							
02	SHUT IN		25100	-0-	25100 B	450117	70	1	20772	3	N	2505	2505	0			-0-
							1502	5	2756	9							
03	SHUT IN		19313	-0-	19313 B	469430	62	1	16259	3	N	2659	2659	0			-0-
							67	5	2925	9							
04	SHUT IN		15079	-0-	15079 B	484509	59	1	12108	3	N	2015	2015	0			-0-
							695	5	2217	9							
05	SHUT IN		12783	-0-	12783 B	497292	54	1	10457	3	N	1511	1511	0			-0-
							610	5	1662	9							
*06	SHUT IN		13963	-0-	13963 B	511255	52	1	12015	3	N	1223	1223	0			-0-
							551	5	1345	9							
*07	SHUT IN		16070	-0-	16070 B	527325	71	1	13568	3	N	2210	2210	0			-0-
							2431	9									
*08	SHUT IN		11125	-0-	11125 B	538450	57	1	9121	3	N	1770	1770	0			-0-
							1947	9									
*09	SHUT IN		7559	-0-	7559 B	546009	48	1	6328	3	N	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
*10	551757	X	5748	-0-	-546009 B	-0-	42	1	4759	3	N	861	861	0			-0-
							947	9									
*11	81750	X	4851	-0-	-76899 B	-0-	37	1	3381	3	N	1303	1303	0			-0-
							1433	9									
*12	84475	X	3473	-0-	-81002 B	-0-	31	1	2446	3	N	905	905	0			-0-
							996	9									

TOTAL GAS PROD: 161,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,321

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	21807	-0-	-10092 B	-0-	465	1	19345	3	N	1815	637	0	944	1	319
							1997	9									
02	26361	X	20606	-0-	-5755 B	-0-	2809	1	16033	3	N	1604	1682	1			241
							1764	9									
03	27869	X	19015	-0-	-8854 B	-0-	2274	1	15113	3	N	1480	1449	1			272
							1628	9									
04	22890	X	17693	-0-	-5197 B	-0-	2081	1	13875	3	N	1579	1648	1			203
							1737	9									
05	23653	X	16790	-0-	-6863 B	-0-	2165	1	13194	3	N	1301	1299	1			205
							1431	9									
06	21330	X	17397	-0-	-3933 B	-0-	2807	1	13352	3	N	1125	900	1			430
							1238	9									
07	22041	X	15404	-0-	-6637 B	-0-	1000	1	12945	3	N	1326	1211	1			545
							1459	9									
*08	19003	X	14194	-0-	-4809 B	-0-	897	1	12210	3	N	988	1125	1			408
							1087	9									
*09	17700	X	13164	-0-	-4536 B	-0-	878	1	11075	3	N	1101	1321	1			188
							1211	9									
10	17980	X	13389	-0-	-4591 B	-0-	903	1	11203	3	N	1166	207	0	947	1	200
							1283	9									
*11	17400	X	12042	-0-	-5358 B	-0-	863	1	10193	3	N	896	919	1			177
							986	9									
12	15407	X	11552	-0-	-3855 B	-0-	882	1	9685	3	N	895	760	1			312
							985	9									

TOTAL GAS PROD: 193,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,276

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		2832	-0-	2832	B	2832	13 574	1 9	2245	3	N	522	482	0			40
02	SHUT IN		45926	-0-	45926	B	48758	266 6607	1 9	39053	3	N	6006	5757	0			289
03	84571	X	35813	-0-	-48758	B	-0-	189 4109	1 9	31515	3	N	3735	3566	0	379	1	79
04	33630	X	24140	-0-	-9490	B	-0-	79 3260	1 9	20801	3	N	2964	2736	0	256	1	51
05	34751	X	20311	-0-	-14440	B	-0-	91 2272	1 9	17948	3	N	2065	2060	0			56
06	33630	X	16515	-0-	-17115	B	-0-	259 1748	1 9	14508	3	N	1589	1583	0			62
07	48980	X	13917	-0-	-35063	B	-0-	61 1002	1 9	12854	3	N	911	902	0			71
*08	35278	X	12194	-0-	-23084	B	-0-	60 560	1 9	11574	3	N	509	508	0			72
*09	24150	X	12760	-0-	-11390	B	-0-	335 967	1 9	11458	3	N	879	308	0	565	1	78
10	20305	X	14441	-0-	-5864	B	-0-	2105 1111	1 9	11225	3	N	1010	933	1			155
*11	16530	X	10569	-0-	-5961	B	-0-	373 937	1 9	9259	3	N	852	924	1			83
12	13919	X	10184	-0-	-3735	B	-0-	418 869	1 9	8897	3	N	790	562	1			311

TOTAL GAS PROD: 219,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,832

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13106 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
TMK UNIT WELL #: 102H RRCID -> 290075 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 %	40646	-0-	40646 B	40646	164	1	16231	2	N	18078	17851	1			227
						4365	4	19886	9							
*11	0 %	60387	-0-	60387 B	101033	27780	2	2306	4	N	27546	27489	1			284
						30301	9									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	101033					N	NO RPT					284
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE 12112	10/22/2020											

TOTAL GAS PROD: 101,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,624

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8053	X	8053	-0-	-0-	B	-0-	903	1	6265	3	Y	558	569	0			9
								271	4	614	9							
02	10788	X	7996	-0-	-2792	B	-0-	832	1	6411	3	Y	459	461	0			7
								248	4	505	9							
03	11532	X	4788	-0-	-6744	B	-0-	664	1	3613	3	Y	288	291	0			4
								194	4	317	9							
04	11160	X	10367	-0-	-793	B	-0-	777	1	9036	3	Y	472	470	0			6
								35	4	519	9							
05	12752	X	12752	-0-	-0-	B	-0-	1183	1	11387	3	Y	139	144	0			1
								29	4	153	9							
06	11173	X	11173	-0-	-0-	B	-0-	1284	1	9798	3	Y	27	28	0			-0-
								61	4	30	9							
07	11381	X	11381	-0-	-0-	B	-0-	1376	1	9840	3	Y	106	105	0			1
								48	4	117	9							
08	12741	X	10927	-0-	-1814	B	-0-	10415	3	512	9	Y	465	463	0			3
09	12330	X	9942	-0-	-2388	B	-0-	1710	1	7985	3	Y	195	197	0			1
								32	4	215	9							
10	12741	X	8295	-0-	-4446	B	-0-	2095	1	5965	3	Y	176	175	0			2
								41	4	194	9							
11	11160	X	8045	-0-	-3115	B	-0-	1089	1	6634	3	Y	253	252	0			3
								44	4	278	9							
12	11377	X	8296	-0-	-3081	B	-0-	1152	1	6744	3	Y	322	321	0			4
								46	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 112,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	460	-0-	-3043	B	-26289	349	1	8	3	Y	-0-	1	0			-0-
								103	4									
02	3277	X	637	-0-	-2640	B	-26289	340	1	185	3	Y	8	8	0			-0-
								103	4	9	9							
03	2914	X	1237	-0-	-1677	B	-26289	540	1	107	3	Y	388	382	0			6
								163	4	427	9							
04	1200	X	237	-0-	-963	B	-26289	97	1	40	3	Y	87	92	0			1
								4	4	96	9							
05	682	X	-0-	-0-	-682	B	-26289					Y	-0-	1	0			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	B	-26289					Y	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-26289					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-26289					Y	-0-					-0-
09	240	X	3021	-0-	2781	B	-23508	1043	1	1526	3	Y	307	304	0			3
								114	4	338	9							
10	0	X	2385	-0-	2385	B	-21123	826	1	1003	3	Y	440	438	0			5
								72	4	484	9							
11	0	X	1709	-0-	1709	B	-19414	281	1	965	3	Y	365	365	0			5
								61	4	402	9							
12	3131	X	1218	-0-	-1913	B	-19414	306	1	621	3	Y	230	232	0			3
								38	4	253	9							

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7063	-0-		-2299	B	-0-	463	1	6074	3	Y	355	359	0		6
									135	4	391	9						
02	8062	X	7898	-0-		-164	B	-0-	517	1	6881	3	Y	319	320	0		5
									149	4	351	9						
03	8618	X	2848	-0-		-5770	B	-0-	546	1	1987	3	Y	139	142	0		2
									162	4	153	9						
04	8340	X	4486	-0-		-3854	B	-0-	296	1	1171	3	Y	2733	2701	0		34
									13	4	3006	9						
05	8432	X	579	-0-		-7853	B	-0-	517	1	33	3	Y	15	49	0		-0-
									12	4	17	9						
06	8160	X	282	-0-		-7878	B	-0-	239	1	15	3	Y	15	15	0		-0-
									11	4	17	9						
07	8432	X	-0-	-0-		-8432	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	6886	X	6886	-0-		-0-	B	-0-	6502	3	384	9	Y	349	347	0		2
09	15442	X	15442	-0-		-0-	B	-0-	1833	1	12990	3	Y	531	529	0		4
									35	4	584	9						
10	9616	X	9616	-0-		-0-	B	-0-	1441	1	7720	3	Y	388	388	0		4
									28	4	427	9						
11	8681	X	8681	-0-		-0-	B	-0-	609	1	7691	3	Y	324	324	0		4
									25	4	356	9						
12	5425	X	5258	-0-		-167	B	-0-	387	1	4632	3	Y	203	205	0		2
									16	4	223	9						

TOTAL GAS PROD: 69,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	13352	-0-		-5093	B	-0-	674	1	10532	3	Y	1735	1727	0		13
									237	4	1909	9						
02	30247	X	9808	-0-		-20439	B	-0-	510	1	7882	3	Y	1060	1066	0		7
									250	4	1166	9						
03	31992	X	6869	-0-		-25123	B	-0-	523	1	4978	3	Y	1062	1064	0		5
									200	4	1168	9						
04	30960	X	5713	-0-		-25247	B	-0-	429	1	4333	3	Y	777	777	0		5
									96	4	855	9						
05	18197	X	4554	-0-		-13643	B	-0-	415	1	3246	3	Y	746	746	0		5
									72	4	821	9						
06	12930	X	7455	-0-		-5475	B	-0-	393	1	5809	3	Y	1079	1075	0		9
									66	4	1187	9						
07	10478	X	9587	-0-		-891	B	-0-	474	1	7582	3	Y	1302	1303	0		8
									99	4	1432	9						
08	8435	X	8435	-0-		-0-	B	-0-	7180	3	1255	9	Y	1141	1142	0		7
09	7596	X	7596	-0-		-0-	B	-0-	886	1	5439	3	Y	1097	1094	0		10
									64	4	1207	9						
10	13583	X	13583	-0-		-0-	B	-0-	1286	1	10488	3	Y	1554	1547	0		17
									100	4	1709	9						
11	10397	X	10397	-0-		-0-	B	-0-	504	1	8389	3	Y	1334	1338	0		13
									37	4	1467	9						
*12	10333	X	10333	-0-		-0-	B	-0-	492	1	8167	3	Y	1446	1444	0		15
									83	4	1591	9						

TOTAL GAS PROD: 107,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,333

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5071	-0-		-261	B	-0-	449	1	3907	3	Y	644	642	0	10
									7	4	708	9					
02	4495	X	3977	-0-		-518	B	-0-	672	1	2678	3	Y	550	551	0	9
									22	4	605	9					
03	4805	X	3849	-0-		-956	B	-0-	650	1	2634	3	Y	501	497	0	13
									14	4	551	9					
04	4650	X	1600	-0-		-3050	B	-0-	174	1	1252	3	Y	153	162	0	4
									6	4	168	9					
05	4805	X	2868	-0-		-1937	B	-0-	603	1	1771	3	Y	443	439	0	8
									7	4	487	9					
06	4650	X	4473	-0-		-177	B	-0-	754	1	2952	3	Y	690	682	0	16
									8	4	759	9					
07	4247	X	4196	-0-		-51	B	-0-	601	1	3014	3	Y	521	528	0	9
									8	4	573	9					
08	5263	X	5263	-0-		-0-	B	-0-	4658	3	605	9	Y	550	547	0	12
09	4470	X	3651	-0-		-819	B	-0-	1375	1	1674	3	Y	537	536	0	13
									11	4	591	9					
10	4735	X	4735	-0-		-0-	B	-0-	1073	1	3081	3	Y	524	522	0	15
									5	4	576	9					
11	4470	X	3303	-0-		-1167	B	-0-	337	1	2222	3	Y	671	665	0	21
									6	4	738	9					
12	5270	X	-0-	-0-		-5270	B	-0-					Y	-0-	21	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	9678	-0-		-3621	B	-0-	789	1	7264	3	Y	1217	1211	0	9
									286	4	1339	9					
02	17690	X	5377	-0-		-12313	B	-0-	502	1	3976	3	Y	584	589	0	4
									257	4	642	9					
03	18910	X	9905	-0-		-9005	B	-0-	571	1	7851	3	Y	1152	1151	0	5
									216	4	1267	9					
04	18300	X	16819	-0-		-1481	B	-0-	979	1	14434	3	Y	1081	1079	0	7
									217	4	1189	9					
05	9672	X	7586	-0-		-2086	B	-0-	564	1	6021	3	Y	822	824	0	5
									97	4	904	9					
06	9600	X	7750	-0-		-1850	B	-0-	694	1	5955	3	Y	891	888	0	8
									121	4	980	9					
07	17391	X	10253	-0-		-7138	B	-0-	550	1	8637	3	Y	864	867	0	5
									116	4	950	9					
08	17391	X	6194	-0-		-11197	B	-0-	5561	3	633	9	Y	575	577	0	3
09	16830	X	5617	-0-		-11213	B	-0-	775	1	4134	3	Y	592	590	0	5
									57	4	651	9					
10	10261	X	2398	-0-		-7863	B	-0-	971	1	1150	3	Y	177	180	0	2
									82	4	195	9					
11	9930	X	8611	-0-		-1319	B	-0-	726	1	6895	3	Y	850	844	0	8
									55	4	935	9					
12	10261	X	9909	-0-		-352	B	-0-	757	1	8180	3	Y	764	764	0	8
									132	4	840	9					

TOTAL GAS PROD: 100,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,569

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	552	-0-		-5524	B	-15006		334	1	127	4	Y	83	82	0			1
										91	9									
02	5684	X	780	-0-		-4904	B	-15006		413	1	10	3	Y	123	123	0			1
										222	4	135	9							
03	4402	X	952	-0-		-3450	B	-15006		183	1	297	3	Y	364	363	0			2
										72	4	400	9							
04	2190	X	1384	-0-		-806	B	-15006		277	1	706	3	Y	308	308	0			2
										62	4	339	9							
05	837	X	3319	-0-		2482	B	-12524		403	1	2449	3	Y	360	360	0			2
										71	4	396	9							
06	930	X	631	-0-		-299	B	-12524		412	1	3	3	Y	127	128	0			1
										76	4	140	9							
07	1426	X	700	-0-		-726	B	-12524		406	1	5	3	Y	177	177	0			1
										94	4	195	9							
08	3317	X	689	-0-		-2628	B	-12524		358	3	331	9	Y	301	300	0			2
09	3210	X	2100	-0-		-1110	B	-12524		1302	1	101	4	Y	634	630	0			6
										697	9									
10	3317	X	5968	-0-		2651	B	-9873		1579	1	3792	3	Y	423	424	0			5
										132	4	465	9							
11	690	X	4086	-0-		3396	B	-6477		406	1	3337	3	Y	284	286	0			3
										31	4	312	9							
12	2170	X	4376	-0-		2206	B	-4271		410	1	3519	3	Y	340	339	0			4
										73	4	374	9							

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,524

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	4504	-0-		-5199	B	-21618		273	1	3853	3	N	255	254	0			2
										97	4	281	9							
02	9077	X	8113	-0-		-964	B	-21618		478	1	6917	3	N	439	438	0			3
										235	4	483	9							
03	9331	X	10978	-0-		1647	B	-19971		877	1	9134	3	N	575	576	0			2
										334	4	633	9							
04	9030	X	10311	-0-		1281	B	-18690		978	1	8555	3	N	509	508	0			3
										218	4	560	9							
05	8680	X	10606	-0-		1926	B	-16764		1211	1	8687	3	N	452	452	0			3
										211	4	497	9							
06	10620	X	10043	-0-		-577	B	-16764		1070	1	8381	3	N	367	367	0			3
										188	4	404	9							
07	10974	X	9639	-0-		-1335	B	-16764		1096	1	7929	3	N	336	337	0			2
										244	4	370	9							
08	10974	X	9298	-0-		-1676	B	-16764		8972	3	326	9	N	296	296	0			2
09	10320	X	9046	-0-		-1274	B	-16764		1958	1	6561	3	N	345	344	0			3
										147	4	380	9							
10	10602	X	8648	-0-		-1954	B	-16764		1573	1	6598	3	N	317	317	0			3
										128	4	349	9							
11	10050	X	8181	-0-		-1869	B	-16764		735	1	7069	3	N	292	292	0			3
										56	4	321	9							
12	9641	X	2983	-0-		-6658	B	-16764		212	1	2569	3	N	150	151	0			2
										37	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 102,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,333

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1006	-0-	-1040 B	-0-	130	1	497	3	Y	285	284	0			3
							65	4	314	9							
02	1682	X	710	-0-	-972 B	-0-	53	1	485	3	Y	146	147	0			2
							11	4	161	9							
03	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	423	1	1551	3	Y	514	507	0			9
							254	4	565	9							
04	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	477	1	1022	3	Y	429	429	0			9
							196	4	472	9							
05	2272	X	2272	-0-	-0- B	-0-	528	1	892	3	Y	452	453	0			8
							355	4	497	9							
06	2700	X	2368	-0-	-332 B	-0-	549	1	1055	3	Y	447	447	0			8
							272	4	492	9							
07	2790	X	2459	-0-	-331 B	-0-	529	1	1088	3	Y	501	499	0			10
							291	4	551	9							
08	2790	X	2590	-0-	-200 B	-0-	1916	3	674	9	Y	613	610	0			13
09	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	1147	1	713	3	Y	578	578	0			13
							118	4	636	9							
10	2449	X	1920	-0-	-529 B	-0-	880	1	500	3	Y	369	371	0			11
							134	4	406	9							
11	2520	X	2453	-0-	-67 B	-0-	612	1	962	3	Y	570	566	0			15
							252	4	627	9							
12	2697	X	2105	-0-	-592 B	-0-	697	1	615	3	Y	501	501	0			15
							242	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 25,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,405

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	1447	-0-	-5063 B	-0-	492	1	466	3	Y	132	143	0			128
							344	4	145	9							
02	5249	X	3186	-0-	-2063 B	-0-	868	1	1108	3	Y	333	88	0			373
							844	4	366	9							
03	6346	X	6346	-0-	-0- B	-0-	985	1	4866	3	Y	292	328	0			337
							174	4	321	9							
04	4716	X	4716	-0-	-0- B	-0-	523	1	3099	3	Y	340	392	0			285
							720	4	374	9							
05	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	472	1	3206	3	Y	249	260	0			274
							177	4	274	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0- B	-0-	727	1	7075	3	Y	349	408	0			215
							71	4	384	9							
07	6355	X	6170	-0-	-185 B	-0-	738	1	5071	3	Y	277	255	0			237
							56	4	305	9							
08	6355	X	4388	-0-	-1967 B	-0-	619	1	3480	3	Y	219	309	0			147
							48	4	241	9							
09	8250	X	898	-0-	-7352 B	-0-	495	1	232	3	Y	139	147	0			139
							18	4	153	9							
10	8525	X	1373	-0-	-7152 B	-0-	517	1	745	3	Y	46	157	0			28
							60	4	51	9							
11	8250	X	581	-0-	-7669 B	-0-	408	1	1	3	Y	134	53	0			109
							25	4	147	9							
*12	9300	X	9300	-0-	-0- B	-0-	766	1	7987	3	Y	396	183	0			322
							111	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 50,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,906

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	1117	1	6501	3	Y	1000	1010	0			15
							337	4	1100	9							
02	10648	X	10648	-0-	-0- B	-0-	1217	1	8104	3	Y	875	877	0			13
							364	4	963	9							
03	9597	X	9597	-0-	-0- B	-0-	996	1	7267	3	Y	951	950	0			14
							288	4	1046	9							
04	10462	X	10462	-0-	-0- B	-0-	1195	1	7961	3	Y	1139	1139	0			14
							53	4	1253	9							
05	11871	X	11871	-0-	-0- B	-0-	1438	1	8783	3	Y	1469	1469	0			14
							34	4	1616	9							
06	11010	X	7735	-0-	-3275 B	-0-	891	1	5602	3	Y	1091	1099	0			6
							42	4	1200	9							
07	11377	X	8718	-0-	-2659 B	-0-	1186	1	6164	3	Y	1206	1205	0			7
							41	4	1327	9							
08	11873	X	8277	-0-	-3596 B	-0-	7013	3	1264	9	Y	1149	1148	0			8
09	11490	X	9728	-0-	-1762 B	-0-	2057	1	6570	3	Y	965	966	0			7
							39	4	1062	9							
10	11873	X	9333	-0-	-2540 B	-0-	2159	1	5410	3	Y	1565	1555	0			17
							42	4	1722	9							
11	9084	X	9084	-0-	-0- B	-0-	1101	1	6871	3	Y	970	976	0			11
							45	4	1067	9							
12	10044	X	5976	-0-	-4068 B	-0-	654	1	4636	3	Y	600	604	0			7
							26	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 110,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,980

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	4584	-0-	-4344 B	-0-	1700	1	1509	3	Y	170	196	0			166
							1188	4	187	9							
02	7917	X	4770	-0-	-3147 B	-0-	1444	1	1779	3	Y	129	56	0			239
							1405	4	142	9							
03	8308	X	4509	-0-	-3799 B	-0-	1560	1	2581	3	Y	84	159	0			164
							276	4	92	9							
04	6780	X	1005	-0-	-5775 B	-0-	224	1	429	3	Y	40	170	0			34
							308	4	44	9							
05	5084	X	2915	-0-	-2169 B	-0-	455	1	2147	3	Y	130	21	0			143
							170	4	143	9							
06	4920	X	4834	-0-	-86 B	-0-	725	1	3886	3	Y	138	196	0			85
							71	4	152	9							
07	5084	X	3103	-0-	-1981 B	-0-	840	1	2091	3	Y	98	99	0			84
							64	4	108	9							
08	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	634	1	4284	3	Y	159	137	0			106
							49	4	175	9							
09	5749	X	5749	-0-	-0- B	-0-	623	1	4946	3	Y	144	106	0			144
							22	4	158	9							
10	6295	X	6295	-0-	-0- B	-0-	759	1	5287	3	Y	146	201	0			89
							88	4	161	9							
11	4980	X	4243	-0-	-737 B	-0-	741	1	3315	3	Y	128	113	0			104
							46	4	141	9							
*12	6655	X	6655	-0-	-0- B	-0-	746	1	5633	3	Y	153	133	0			124
							108	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 53,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	540	-0-	-2126 B	-0-	357	1	183	4	Y	-0-	2	0			-0-
02	3335	X	442	-0-	-2893 B	-0-	357	1	4	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
03	3565	X	1010	-0-	-2555 B	-0-	612	1	21	3	Y	-0-					-0-
							377	4									
04	3450	X	485	-0-	-2965 B	-0-	326	1	136	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2542	X	1390	-0-	-1152 B	-0-	426	1	668	3	Y	8	8	0			-0-
							287	4	9	9							
06	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	385	1	1451	3	Y	349	343	0			6
							188	4	384	9							
07	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	671	1	1491	3	Y	318	317	0			7
							369	4	350	9							
08	2203	X	2203	-0-	-0- B	-0-	2001	3	202	9	Y	184	187	0			4
09	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	857	1	1300	3	Y	164	164	0			4
							87	4	180	9							
10	2883	X	2451	-0-	-432 B	-0-	914	1	1214	3	Y	168	167	0			5
							138	4	185	9							
11	2790	X	2039	-0-	-751 B	-0-	363	1	1350	3	Y	163	164	0			4
							147	4	179	9							
12	2883	X	1631	-0-	-1252 B	-0-	308	1	932	3	Y	260	256	0			8
							105	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8084	X	8084	-0-	-0- B	-0-	750	1	6289	3	Y	702	697	0			5
							273	4	772	9							
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	114	1	61	4	Y	58	63	0			-0-
							64	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	389	1	3258	3	Y	433	430	0			3
							86	4	476	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	T. A.		757	-0-	757 B	757	595	1	46	4	Y	105	104	0			1
							116	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	757					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.		10322	-0-	10322 B	11079	838	1	8686	3	Y	668	662	0			6
							63	4	735	9							
12	T. A.		2791	-0-	2791 B	13870	532	1	1928	3	Y	213	217	0			2
							97	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43184	X	43184	-0-		-0-	B	-0-	2364	1	37012	3	Y	2707	2688	0		20
									830	4	2978	9						
02	42775	X	30932	-0-		-11843	B	-0-	1737	1	25935	3	Y	2188	2193	0		15
									853	4	2407	9						
03	36611	X	20387	-0-		-16224	B	-0-	1190	1	17620	3	Y	1026	1037	0		4
									448	4	1129	9						
04	41790	X	9773	-0-		-32017	B	-0-	955	1	8205	3	Y	364	366	0		2
									213	4	400	9						
05	43183	X	8662	-0-		-34521	B	-0-	1043	1	6675	3	Y	693	691	0		4
									182	4	762	9						
06	41790	X	6788	-0-		-35002	B	-0-	894	1	5366	3	Y	335	336	0		3
									159	4	369	9						
07	33077	X	13611	-0-		-19466	B	-0-	1166	1	11101	3	Y	990	987	0		6
									255	4	1089	9						
08	21416	X	21416	-0-		-0-	B	-0-	20195	3	1221	9	Y	1110	1110	0		6
09	26598	X	26598	-0-		-0-	B	-0-	3172	1	20549	3	Y	2407	2391	0		22
									229	4	2648	9						
10	18193	X	18193	-0-		-0-	B	-0-	2294	1	13781	3	Y	1759	1762	0		19
									183	4	1935	9						
11	30445	X	30445	-0-		-0-	B	-0-	1813	1	26102	3	Y	2177	2175	0		21
									135	4	2395	9						
*12	24080	X	24080	-0-		-0-	B	-0-	1553	1	20730	3	Y	1391	1397	0		15
									267	4	1530	9						

TOTAL GAS PROD: 254,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,147

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	87	-0-		-564	B	-34671	24	1	54	3	Y	-0-				-0-
									9	4								
02	609	X	16	-0-		-593	B	-34671	10	1	5	4	Y	1	1	0		-0-
									1	9								
03	0	N	26	-0-		26	B	-34645	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	B	-34645					Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-34645					Y	-0-				-0-
06	30	N	46	-0-		16	B	-34629	38	1	7	4	Y	1	1	0		-0-
									1	9								
07	0	N	163	-0-		163	B	-34466	90	1	21	4	Y	47	47	0		-0-
									52	9								
08	T. A.		76	-0-		76	B	-34390	76	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.		358	-0-		358	B	-34032	53	1	273	3	Y	25	25	0		-0-
									4	4	28	9						
10	T. A.		532	-0-		532	B	-33500	291	1	195	3	Y	19	19	0		-0-
									25	4	21	9						
11	T. A.		640	-0-		640	B	-32860	476	1	43	3	Y	76	75	0		1
									37	4	84	9						
12	T. A.		294	-0-		294	B	-32566	235	1	5	3	Y	9	10	0		-0-
									44	4	10	9						

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1457	-0-	-0-	B	-0-	733	1	20	3	Y	387	387	0	3
								278	4	426	9					
02	2291	X	262	-0-	-2029	B	-0-	139	1	3	3	Y	42	45	0	-0-
								74	4	46	9					
03	3782	X	3180	-0-	-602	B	-0-	771	1	1826	3	Y	257	256	0	1
								300	4	283	9					
04	3660	X	1710	-0-	-1950	B	-0-	437	1	1114	3	Y	55	56	0	-0-
								98	4	61	9					
05	3782	X	3341	-0-	-441	B	-0-	998	1	2081	3	Y	76	76	0	-0-
								178	4	84	9					
06	3090	X	130	-0-	-2960	B	-0-	107	1	20	4	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	B	-0-	490	1	1079	3	Y	120	119	0	1
								38	4	132	9					
*12	1153	X	1153	-0-	-0-	B	-0-	307	1	276	3	Y	466	462	0	5
								57	4	513	9					

TOTAL GAS PROD: 12,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6438	-0-	-475	B	-0-	562	1	5124	3	Y	498	497	0	4
								204	4	548	9					
02	6467	X	2298	-0-	-4169	B	-0-	241	1	1584	3	Y	317	319	0	2
								124	4	349	9					
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	B	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3317	3	Y	367	365	0	2
								35	4	404	9					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
09	T. A.		1603	-0-	1603	B	1603	292	1	1289	3	Y	-0-			-0-
								22	4							
10	T. A.		3360	-0-	3360	B	4963	1065	1	2206	3	Y	-0-			-0-
								89	4							
11	T. A.		17195	-0-	17195	B	22158	1300	1	15091	3	Y	642	636	0	6
								98	4	706	9					
12	T. A.		13815	-0-	13815	B	35973	1171	1	11729	3	Y	645	644	0	7
								205	4	710	9					

TOTAL GAS PROD: 48,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	6548	-0-	-6534	B	-0-	918	1	4695	3	Y	267	225	0			259
								641	4	294	9							
02	12238	X	1300	-0-	-10938	B	-0-	146	1	973	3	Y	35	56	0			238
								142	4	39	9							
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	B	-0-					Y	-0-	117	0			121
04	10530	X	7632	-0-	-2898	B	-0-	452	1	6208	3	Y	319	172	0			268
								621	4	351	9							
05	6541	X	1551	-0-	-4990	B	-0-	111	1	1321	3	Y	70	261	0			77
								42	4	77	9							
06	6330	X	3051	-0-	-3279	B	-0-	232	1	2696	3	Y	91	112	0			56
								23	4	100	9							
07	7874	X	81	-0-	-7793	B	-0-	74	1	1	3	Y	-0-	56	0			-0-
								6	4									
08	7874	X	399	-0-	-7475	B	-0-	47	1	331	3	Y	15	5	0			10
								4	4	17	9							
09	7620	X	3350	-0-	-4270	B	-0-	503	1	2546	3	Y	257	10	0			257
								18	4	283	9							
10	3162	X	1040	-0-	-2122	B	-0-	107	1	873	3	Y	44	274	0			27
								12	4	48	9							
11	3060	X	1034	-0-	-2026	B	-0-	298	1	707	3	Y	10	29	0			8
								18	4	11	9							
12	3472	X	1729	-0-	-1743	B	-0-	300	1	1077	3	Y	281	60	0			229
								43	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48804	X	659	-0-	-48145	B	-0-	383	1	9	3	Y	-0-	233	0			-0-
								267	4									
02	13746	X	516	-0-	-13230	B	-0-	261	1	1	3	Y	-0-					-0-
								254	4									
03	13144	X	7065	-0-	-6079	B	-0-	923	1	5821	3	Y	144	71	0			73
								163	4	158	9							
04	12720	X	11360	-0-	-1360	B	-0-	1018	1	8333	3	Y	553	161	0			465
								1401	4	608	9							
05	7258	X	7258	-0-	-0-	B	-0-	809	1	5761	3	Y	350	430	0			385
								303	4	385	9							
06	6840	X	6740	-0-	-100	B	-0-	612	1	5778	3	Y	264	487	0			162
								60	4	290	9							
07	11749	X	3864	-0-	-7885	B	-0-	327	1	3225	3	Y	261	200	0			223
								25	4	287	9							
08	11749	X	8529	-0-	-3220	B	-0-	666	1	7448	3	Y	330	332	0			221
								52	4	363	9							
09	15002	X	15002	-0-	-0-	B	-0-	900	1	13644	3	Y	387	221	0			387
								32	4	426	9							
10	11259	X	11259	-0-	-0-	B	-0-	800	1	9946	3	Y	383	538	0			232
								92	4	421	9							
11	8250	X	7911	-0-	-339	B	-0-	638	1	6940	3	Y	266	282	0			216
								40	4	293	9							
12	15500	X	6401	-0-	-9099	B	-0-	582	1	5381	3	Y	322	276	0			262
								84	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 86,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,260

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	684	-0-	684 B	684	583 1 21 3 11 4 69 9	N	63	63 0	-0-
10	14B2 EXT	322	-0-	322 B	1006	293 1 6 4 23 9	N	21	21 0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1006		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1006		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

01	4092 X	3518	-0-	-574 B	-0-	437 1 217 4	2256 3 608 9	Y	553	553 0	5
02	3451 X	949	-0-	-2502 B	-0-	227 1 51 4	531 3 140 9	Y	127	130 0	2
03	3689 X	1951	-0-	-1738 B	-0-	384 1 232 4	1177 3 158 9	Y	144	144 0	2
04	3570 X	423	-0-	-3147 B	-0-	180 1 75 4	106 3 62 9	Y	56	57 0	1
05	3503 X	860	-0-	-2643 B	-0-	225 1 153 4	1 3 481 9	Y	437	431 0	7
06	3390 X	884	-0-	-2506 B	-0-	267 1 134 4	1 3 482 9	Y	438	437 0	8
07	1953 X	833	-0-	-1120 B	-0-	310 1 173 4	1 3 349 9	Y	317	318 0	7
08	1953 X	920	-0-	-1033 B	-0-	489 3	431 9	Y	392	390 0	9
09	992 X	992	-0-	-0- B	-0-	488 1 51 4	1 3 452 9	Y	411	411 0	9
10	2253 X	2253	-0-	-0- B	-0-	730 1 110 4	1048 3 365 9	Y	332	331 0	10
11	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	780 1 312 4	4391 3 363 9	Y	330	331 0	9
*12	1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	363 1 125 4	762 3 383 9	Y	348	349 0	10

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,885

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4630	-0-	-3430 B	-0-	846	1	2995	3	Y	180	159	0	175
							591	4	198	9					
02	7830	X	4667	-0-	-3163 B	-0-	534	1	3569	3	Y	40	41	0	174
							520	4	44	9					
03	8370	X	5285	-0-	-3085 B	-0-	598	1	4572	3	Y	8	90	0	92
							106	4	9	9					
04	8100	X	3862	-0-	-4238 B	-0-	255	1	3164	3	Y	84	106	0	70
							351	4	92	9					
05	4991	X	2753	-0-	-2238 B	-0-	186	1	2391	3	Y	96	60	0	106
							70	4	106	9					
06	5100	X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	-0-	106	0	-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	3870	X	1202	-0-	-2668 B	-0-	143	1	1017	3	Y	34			34
							5	4	37	9					
10	8434	X	8434	-0-	-0- B	-0-	533	1	7347	3	Y	447	210	0	271
							62	4	492	9					
11	8406	X	8406	-0-	-0- B	-0-	530	1	7553	3	Y	264	320	0	215
							33	4	290	9					
*12	9245	X	9245	-0-	-0- B	-0-	532	1	8374	3	Y	238	259	0	194
							77	4	262	9					

TOTAL GAS PROD: 48,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3190	-0-	-2235 B	-0-	220	1	2277	3	Y	534	543	0	5
							106	4	587	9					
02	4959	X	2164	-0-	-2795 B	-0-	362	1	965	3	Y	687	682	0	10
							81	4	756	9					
03	10075	X	5136	-0-	-4939 B	-0-	818	1	3215	3	Y	556	557	0	9
							491	4	612	9					
04	9750	X	4271	-0-	-5479 B	-0-	613	1	2681	3	Y	662	657	0	14
							249	4	728	9					
05	10075	X	4496	-0-	-5579 B	-0-	599	1	2755	3	Y	680	682	0	12
							394	4	748	9					
06	4980	X	4441	-0-	-539 B	-0-	543	1	2664	3	Y	883	879	0	16
							263	4	971	9					
07	5146	X	4406	-0-	-740 B	-0-	623	1	2687	3	Y	689	691	0	14
							338	4	758	9					
08	5146	X	4162	-0-	-984 B	-0-	3408	3	754	9	Y	685	684	0	15
09	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	1397	1	2343	3	Y	653	653	0	15
							142	4	718	9					
10	4588	X	4248	-0-	-340 B	-0-	1230	1	2193	3	Y	583	580	0	18
							184	4	641	9					
11	4440	X	4374	-0-	-66 B	-0-	797	1	2321	3	Y	846	841	0	23
							325	4	931	9					
12	4743	X	3455	-0-	-1288 B	-0-	497	1	2133	3	Y	596	601	0	18
							169	4	656	9					

TOTAL GAS PROD: 48,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,054

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	8143	-0-	-7791	B	-0-	1067	1	6065	3	Y	241	203	0			234
								746	4	265	9							
02	13556	X	13556	-0-	-0-	B	-0-	1262	1	10866	3	Y	182	79	0			337
								1228	4	200	9							
03	16261	X	16261	-0-	-0-	B	-0-	1697	1	14070	3	Y	176	253	0			260
								300	4	194	9							
04	7925	X	7925	-0-	-0-	B	-0-	423	1	6610	3	Y	282	305	0			237
								582	4	310	9							
05	10571	X	6201	-0-	-4370	B	-0-	589	1	5150	3	Y	219	215	0			241
								221	4	241	9							
06	10230	X	9632	-0-	-598	B	-0-	693	1	8628	3	Y	221	326	0			136
								68	4	243	9							
07	14641	X	14641	-0-	-0-	B	-0-	966	1	13282	3	Y	290	178	0			248
								74	4	319	9							
08	16275	X	13226	-0-	-3049	B	-0-	767	1	11911	3	Y	444	395	0			297
								60	4	488	9							
09	9630	X	481	-0-	-9149	B	-0-	389	1	72	3	Y	5	297	0			5
								14	4	6	9							
10	14632	X	681	-0-	-13951	B	-0-	329	1	74	3	Y	218	91	0			132
								38	4	240	9							
11	14160	X	768	-0-	-13392	B	-0-	204	1	1	3	Y	500	226	0			406
								13	4	550	9							
12	14632	X	609	-0-	-14023	B	-0-	280	1	16	3	Y	248	452	0			202
								40	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 92,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10331	-0-	-612	B	-15543	833	1	8342	3	Y	827	837	0			13
								246	4	910	9							
02	9454	X	7140	-0-	-2314	B	-15543	539	1	5928	3	Y	468	474	0			7
								158	4	515	9							
03	10633	X	10717	-0-	84	B	-15459	886	1	8831	3	Y	680	677	0			10
								252	4	748	9							
04	10290	X	10642	-0-	352	B	-15107	829	1	9128	3	Y	589	592	0			7
								37	4	648	9							
05	10633	X	11081	-0-	448	B	-14659	909	1	9348	3	Y	729	729	0			7
								22	4	802	9							
06	10380	X	10849	-0-	469	B	-14190	955	1	9059	3	Y	718	721	0			4
								45	4	790	9							
07	11005	X	9491	-0-	-1514	B	-14190	897	1	7922	3	Y	583	583	0			4
								31	4	641	9							
08	11067	X	8144	-0-	-2923	B	-14190	7587	3	557	9	Y	506	507	0			3
09	10860	X	10898	-0-	38	B	-14152	1353	1	9004	3	Y	468	468	0			3
								26	4	515	9							
10	11222	X	8176	-0-	-3046	B	-14152	1304	1	6365	3	Y	438	436	0			5
								25	4	482	9							
11	10860	X	8224	-0-	-2636	B	-14152	727	1	6971	3	Y	452	452	0			5
								29	4	497	9							
12	11253	X	7763	-0-	-3490	B	-14152	745	1	6482	3	Y	460	460	0			5
								30	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 113,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,918

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2404	-0-	-1781 B	-0-	392	1	1508	3	Y	279	277	0			3
							197	4	307	9							
02	3509	X	472	-0-	-3037 B	-0-	76	1	150	3	Y	208	208	0			3
							17	4	229	9							
03	3627	X	3565	-0-	-62 B	-0-	482	1	2388	3	Y	371	368	0			6
							287	4	408	9							
04	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	653	1	4175	3	Y	347	346	0			7
							261	4	382	9							
05	2418	X	2096	-0-	-322 B	-0-	452	1	1077	3	Y	241	244	0			4
							302	4	265	9							
06	3450	X	1213	-0-	-2237 B	-0-	421	1	184	3	Y	361	358	0			7
							211	4	397	9							
07	6299	X	6299	-0-	-0- B	-0-	938	1	4424	3	Y	390	389	0			8
							508	4	429	9							
08	5642	X	3629	-0-	-2013 B	-0-	3374	3	255	9	Y	232	235	0			5
09	5460	X	1597	-0-	-3863 B	-0-	647	1	745	3	Y	126	128	0			3
							66	4	139	9							
10	6293	X	2093	-0-	-4200 B	-0-	837	1	962	3	Y	153	151	0			5
							126	4	168	9							
11	6090	X	2085	-0-	-4005 B	-0-	356	1	1417	3	Y	153	154	0			4
							144	4	168	9							
12	6293	X	2094	-0-	-4199 B	-0-	375	1	1074	3	Y	470	460	0			14
							128	4	517	9							

TOTAL GAS PROD: 33,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	954	1	6836	3	Y	1132	1131	0			22
							13	4	1245	9							
02	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	919	1	6383	3	Y	1732	1711	0			43
							30	4	1905	9							
03	12307	X	7184	-0-	-5123 B	-0-	726	1	5207	3	Y	1117	1137	0			23
							22	4	1229	9							
04	11910	X	11177	-0-	-733 B	-0-	899	1	7748	3	Y	2283	2263	0			43
							19	4	2511	9							
05	12307	X	7984	-0-	-4323 B	-0-	886	1	6308	3	Y	692	722	0			13
							29	4	761	9							
06	9570	X	8192	-0-	-1378 B	-0-	938	1	6084	3	Y	1049	1038	0			24
							16	4	1154	9							
07	11563	X	9860	-0-	-1703 B	-0-	974	1	7674	3	Y	1088	1088	0			24
							15	4	1197	9							
08	11563	X	9124	-0-	-2439 B	-0-	7946	3	1178	9	Y	1071	1070	0			25
09	11190	X	8140	-0-	-3050 B	-0-	1814	1	5473	3	Y	758	761	0			22
							19	4	834	9							
10	9858	X	7435	-0-	-2423 B	-0-	1459	1	5048	3	Y	828	827	0			23
							17	4	911	9							
11	9540	X	6671	-0-	-2869 B	-0-	659	1	5305	3	Y	633	638	0			18
							11	4	696	9							
12	9858	X	5877	-0-	-3981 B	-0-	508	1	4668	3	Y	627	626	0			19
							11	4	690	9							

TOTAL GAS PROD: 99,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,010

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9243	-0-	-677 B	-0-	758	1	7575	3	Y	816	815	0			13
							12	4	898	9							
02	8840	X	8840	-0-	-0- B	-0-	709	1	7271	3	Y	760	760	0			13
							24	4	836	9							
03	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	722	1	7098	3	Y	907	896	0			24
							16	4	998	9							
04	8209	X	8209	-0-	-0- B	-0-	619	1	6874	3	Y	631	637	0			18
							22	4	694	9							
05	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	808	1	6693	3	Y	795	799	0			14
							9	4	875	9							
06	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	750	1	7108	3	Y	715	713	0			16
							9	4	787	9							
07	9399	X	9399	-0-	-0- B	-0-	627	1	8110	3	Y	594	600	0			10
							9	4	653	9							
08	12650	X	12650	-0-	-0- B	-0-	11795	3	855	9	Y	777	770	0			17
09	12052	X	12052	-0-	-0- B	-0-	1941	1	8786	3	Y	1190	1177	0			30
							16	4	1309	9							
10	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	1854	1	9330	3	Y	989	991	0			28
							9	4	1088	9							
11	9810	X	7367	-0-	-2443 B	-0-	699	1	6025	3	Y	574	584	0			18
							12	4	631	9							
12	12648	X	8956	-0-	-3692 B	-0-	759	1	7312	3	Y	790	780	0			28
							16	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 114,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,538

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	670	1	144	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	369	1	128	3	Y	102	100	0			2
							12	4	112	9							
03	372	N	103	-0-	-269 B	-0-	76	1	25	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
04	360	N	108	-0-	-252 B	-0-	64	1	40	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	907	1	29	3	Y	80	78	0			2
							4	4	88	9							
11	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	531	1	714	3	Y	241	235	0			8
							9	4	265	9							
*12	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	647	1	2047	3	Y	687	671	0			24
							13	4	756	9							

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4196	-0-	-857 B	-0-	404	1	2941	3	Y	664	667	0			10
							121	4	730	9							
02	4292	X	2681	-0-	-1611 B	-0-	277	1	1894	3	Y	388	392	0			6
							83	4	427	9							
03	4588	X	3440	-0-	-1148 B	-0-	508	1	2346	3	Y	396	396	0			6
							150	4	436	9							
04	4110	X	3492	-0-	-618 B	-0-	342	1	3024	3	Y	101	106	0			1
							15	4	111	9							
05	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	426	1	3926	3	Y	196	195	0			1
							20	4	216	9							
07	3596	X	3419	-0-	-177 B	-0-	668	1	2518	3	Y	191	191	0			1
							23	4	210	9							
08	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	4662	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
09	4590	X	3134	-0-	-1456 B	-0-	809	1	2103	3	Y	188	187	0			1
							15	4	207	9							
10	4743	X	2717	-0-	-2026 B	-0-	789	1	1509	3	Y	367	364	0			4
							15	4	404	9							
11	4590	X	2624	-0-	-1966 B	-0-	318	1	1783	3	Y	464	463	0			5
							13	4	510	9							
12	4712	X	2487	-0-	-2225 B	-0-	376	1	1727	3	Y	335	336	0			4
							15	4	369	9							

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	935	-0-	-57 B	-0-	254	1	41	3	Y	464	463	0			4
							130	4	510	9							
02	928	X	859	-0-	-69 B	-0-	263	1	10	3	Y	478	475	0			7
							60	4	526	9							
03	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	372	1	27	3	Y	721	716	0			12
							229	4	793	9							
04	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	389	1	39	3	Y	786	781	0			17
							162	4	865	9							
05	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	413	1	15	3	Y	753	757	0			13
							281	4	828	9							
06	1557	X	1557	-0-	-0- B	-0-	519	1	8	3	Y	699	699	0			13
							261	4	769	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	786	1	1245	3	Y	907	901	0			19
							435	4	998	9							
08	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	1606	3	459	9	Y	417	427	0			9
09	1560	N	1284	-0-	-276 B	-0-	711	1	4	3	Y	450	449	0			10
							74	4	495	9							
10	1767	X	1501	-0-	-266 B	-0-	828	1	3	3	Y	494	489	0			15
							127	4	543	9							
11	1710	X	1414	-0-	-296 B	-0-	466	1	21	3	Y	666	663	0			18
							194	4	733	9							
12	1767	X	1317	-0-	-450 B	-0-	512	1	17	3	Y	554	556	0			16
							179	4	609	9							

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,389

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	983	-0-	-288 B	-0-	487	1	17	3	Y	208	208	0			2
							250	4	229	9							
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	541	1	10	3	Y	143	143	0			2
							123	4	157	9							
03	1333	N	830	-0-	-503 B	-0-	435	1	8	3	Y	108	108	0			2
							268	4	119	9							
04	960	N	314	-0-	-646 B	-0-	173	1	41	3	Y	25	26	0			1
							72	4	28	9							
05	899	N	503	-0-	-396 B	-0-	243	1	3	3	Y	83	83	0			1
							166	4	91	9							
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	570	1	122	3	Y	194	191	0			4
							285	4	213	9							
07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	643	1	199	3	Y	201	201	0			4
							359	4	221	9							
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	695	3	122	9	Y	111	113	0			2
09	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1184	1	17	3	Y	103	103	0			2
							123	4	113	9							
10	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1301	1	16	3	Y	147	145	0			4
							199	4	162	9							
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	524	1	16	3	Y	172	171	0			5
							218	4	189	9							
12	1488	N	976	-0-	-512 B	-0-	547	1	44	3	Y	176	176	0			5
							191	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	786	-0-	-1632 B	-0-	322	1	364	3	Y	-0-	2	0			-0-
							100	4									
02	1653	X	755	-0-	-898 B	-0-	68	1	631	3	Y	33	32	0			1
							20	4	36	9							
03	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	115	1	459	3	Y	27	28	0			-0-
							34	4	30	9							
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	251	1	863	3	Y	31	31	0			-0-
							11	4	34	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	391	1	348	3	Y	69	69	0			-0-
							18	4	76	9							
07	1209	N	315	-0-	-894 B	-0-	267	1	2	3	Y	34	34	0			-0-
							9	4	37	9							
08	1209	X	691	-0-	-518 B	-0-	591	3	100	9	Y	91	90	0			1
09	1418	X	1418	-0-	-0- B	-0-	966	1	49	3	Y	350	349	0			2
							18	4	385	9							
10	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	522	1	1685	3	Y	300	299	0			3
							10	4	330	9							
11	2627	X	2627	-0-	-0- B	-0-	244	1	1991	3	Y	347	346	0			4
							10	4	382	9							
*12	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	241	1	1472	3	Y	349	349	0			4
							10	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	3724	-0-	-7498 B	-0-	252	1	3062	3	Y	305	317	0			5
							74	4	336	9							
02	10472	X	10472	-0-	-0- B	-0-	646	1	8991	3	Y	590	586	0			9
							186	4	649	9							
03	9207	X	8095	-0-	-1112 B	-0-	799	1	6425	3	Y	583	583	0			9
							230	4	641	9							
04	8910	X	8504	-0-	-406 B	-0-	856	1	6970	3	Y	582	584	0			7
							38	4	640	9							
05	9207	X	8036	-0-	-1171 B	-0-	840	1	6592	3	Y	531	533	0			5
							20	4	584	9							
06	8910	X	7338	-0-	-1572 B	-0-	689	1	6188	3	Y	389	392	0			2
							33	4	428	9							
07	9207	X	6563	-0-	-2644 B	-0-	644	1	5498	3	Y	362	362	0			2
							23	4	398	9							
08	8773	X	2267	-0-	-6506 B	-0-	2124	3	143	9	Y	130	131	0			1
09	8490	X	6313	-0-	-2177 B	-0-	998	1	4995	3	Y	274	273	0			2
							19	4	301	9							
10	8029	X	7035	-0-	-994 B	-0-	1159	1	5471	3	Y	347	345	0			4
							23	4	382	9							
11	7350	X	5239	-0-	-2111 B	-0-	441	1	4474	3	Y	278	279	0			3
							18	4	306	9							
12	6572	X	6054	-0-	-518 B	-0-	423	1	5203	3	Y	374	373	0			4
							17	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 79,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,745

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3304	-0-	-3020 B	-0-	288	1	2571	3	Y	401	397	0		6
							4	4	441	9						
02	5916	X	5561	-0-	-355 B	-0-	396	1	4029	3	Y	1021	1009	0		18
							13	4	1123	9						
03	7283	X	7283	-0-	-0- B	-0-	405	1	5474	3	Y	1268	1253	0		33
							9	4	1395	9						
04	6343	X	6343	-0-	-0- B	-0-	394	1	4901	3	Y	940	946	0		27
							14	4	1034	9						
05	6247	X	6247	-0-	-0- B	-0-	412	1	4865	3	Y	877	888	0		16
							5	4	965	9						
06	7050	X	5796	-0-	-1254 B	-0-	373	1	4597	3	Y	747	746	0		17
							4	4	822	9						
07	7285	X	4624	-0-	-2661 B	-0-	448	1	3640	3	Y	482	491	0		8
							6	4	530	9						
08	7285	X	5596	-0-	-1689 B	-0-	4879	3	717	9	Y	652	646	0		14
09	6330	X	3521	-0-	-2809 B	-0-	666	1	2307	3	Y	494	496	0		12
							5	4	543	9						
10	6262	X	4780	-0-	-1482 B	-0-	942	1	3116	3	Y	653	646	0		19
							4	4	718	9						
11	5790	X	4009	-0-	-1781 B	-0-	458	1	2958	3	Y	532	534	0		17
							8	4	585	9						
12	5611	X	3332	-0-	-2279 B	-0-	518	1	2190	3	Y	558	555	0		20
							10	4	614	9						

TOTAL GAS PROD: 60,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,625

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	8139	-0-	-6431 B	-0-	631	1	6250	3	Y	936	933	0		7
							228	4	1030	9						
02	13630	X	8459	-0-	-5171 B	-0-	628	1	6400	3	Y	1012	1012	0		7
							318	4	1113	9						
03	25198	X	25198	-0-	-0- B	-0-	1655	1	20605	3	Y	2101	2099	0		9
							627	4	2311	9						
04	15720	X	13254	-0-	-2466 B	-0-	1132	1	10140	3	Y	1573	1572	0		10
							252	4	1730	9						
05	16244	X	14456	-0-	-1788 B	-0-	1239	1	11451	3	Y	1411	1412	0		9
							214	4	1552	9						
06	24390	X	9929	-0-	-14461 B	-0-	619	1	8008	3	Y	1087	1087	0		9
							106	4	1196	9						
07	25203	X	9646	-0-	-15557 B	-0-	522	1	7994	3	Y	927	931	0		5
							110	4	1020	9						
08	25203	X	9603	-0-	-15600 B	-0-	8574	3	1029	9	Y	935	935	0		5
09	13980	X	7936	-0-	-6044 B	-0-	919	1	6080	3	Y	792	790	0		7
							66	4	871	9						
10	14446	X	4555	-0-	-9891 B	-0-	534	1	3590	3	Y	354	357	0		4
							42	4	389	9						
11	10108	X	10108	-0-	-0- B	-0-	541	1	8435	3	Y	993	987	0		10
							40	4	1092	9						
12	9641	X	8253	-0-	-1388 B	-0-	455	1	7152	3	Y	517	522	0		5
							77	4	569	9						

TOTAL GAS PROD: 129,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,638

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	1869	-0-	-5478 B	-0-	398	1	1004	3	Y	289	288	0			2
							149	4	318	9							
02	6873	X	6284	-0-	-589 B	-0-	791	1	4451	3	Y	574	572	0			4
							411	4	631	9							
03	7347	X	5992	-0-	-1355 B	-0-	760	1	4333	3	Y	551	553	0			2
							293	4	606	9							
04	6150	X	5730	-0-	-420 B	-0-	656	1	4294	3	Y	575	573	0			4
							147	4	633	9							
05	6727	X	5707	-0-	-1020 B	-0-	560	1	4643	3	Y	370	372	0			2
							97	4	407	9							
06	6510	X	3666	-0-	-2844 B	-0-	641	1	2429	3	Y	437	435	0			4
							115	4	481	9							
07	6727	X	4413	-0-	-2314 B	-0-	802	1	2836	3	Y	539	540	0			3
							182	4	593	9							
08	5983	X	3218	-0-	-2765 B	-0-	2864	3	354	9	Y	322	323	0			2
09	5730	X	4528	-0-	-1202 B	-0-	951	1	3076	3	Y	391	389	0			4
							71	4	430	9							
10	5855	X	5855	-0-	-0- B	-0-	905	1	4345	3	Y	484	483	0			5
							73	4	532	9							
11	6194	X	6194	-0-	-0- B	-0-	402	1	4886	3	Y	796	793	0			8
							30	4	876	9							
*12	7161	X	7161	-0-	-0- B	-0-	417	1	5617	3	Y	959	957	0			10
							72	4	1055	9							

TOTAL GAS PROD: 60,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,287

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4766	-0-	-814 B	-0-	950	1	3126	3	Y	616	627	0			84
							12	4	678	9							
02	5162	X	4643	-0-	-519 B	-0-	877	1	2994	3	Y	677	649	0			112
							27	4	745	9							
03	5518	X	4894	-0-	-624 B	-0-	732	1	3228	3	Y	843	940	0			15
							7	4	927	9							
04	7688	X	7688	-0-	-0- B	-0-	1158	1	5276	3	Y	1135	1132	0			18
							5	4	1249	9							
05	5301	X	4873	-0-	-428 B	-0-	1232	1	2444	3	Y	1085	1085	0			18
							3	4	1194	9							
06	4800	X	4316	-0-	-484 B	-0-	1194	1	2070	3	Y	952	951	0			19
							5	4	1047	9							
07	6324	X	4563	-0-	-1761 B	-0-	1084	1	2438	3	Y	937	929	0			27
							10	4	1031	9							
08	7936	X	4703	-0-	-3233 B	-0-	1097	1	2580	3	Y	926	932	0			21
							7	4	1019	9							
09	7680	X	4579	-0-	-3101 B	-0-	942	1	2627	3	Y	914	909	0			26
							5	4	1005	9							
10	4867	X	4568	-0-	-299 B	-0-	737	1	2972	3	Y	762	763	0			25
							21	4	838	9							
11	4560	X	3983	-0-	-577 B	-0-	520	1	2643	3	Y	736	743	0			18
							10	4	810	9							
12	4743	X	4377	-0-	-366 B	-0-	623	1	2809	3	Y	834	823	0			29
							28	4	917	9							

TOTAL GAS PROD: 57,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,417

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	665	-0-	-79 B	-0-	411	1	22	3	Y	19	19	0			-0-
							211	4	21	9							
02	899	X	626	-0-	-273 B	-0-	93	1	503	3	Y	8	8	0			-0-
							21	4	9	9							
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	97	-0-	-533 B	-0-	62	1	26	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	682	N	296	-0-	-386 B	-0-	168	1	1	3	Y	12	12	0			-0-
							114	4	13	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	473	1	669	3	Y	363	362	0			3
							241	4	399	9							
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	304	1	358	3	Y	258	257	0			4
							69	4	284	9							
03	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	431	1	722	3	Y	569	563	0			10
							263	4	626	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	470	1	801	3	Y	498	498	0			10
							194	4	548	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	509	1	465	3	Y	422	425	0			7
							344	4	464	9							
06	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	645	1	415	3	Y	554	551	0			10
							322	4	609	9							
07	2077	N	1772	-0-	-305 B	-0-	684	1	37	3	Y	607	604	0			13
							383	4	668	9							
08	1767	N	1162	-0-	-605 B	-0-	808	3	354	9	Y	322	328	0			7
09	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	N	21	-0-	-1089 B	-0-	3	1	1	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	502	1	176	3	Y	634	615	0			19
							175	4	697	9							

TOTAL GAS PROD: 15,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1176	-0-	-498 B	-0-	301	1	304	3	Y	380	381	0			3
							153	4	418	9							
02	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	377	1	2184	3	Y	700	693	0			10
							84	4	770	9							
03	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	375	1	2075	3	Y	663	662	0			11
							222	4	729	9							
04	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	529	1	1478	3	Y	851	844	0			18
							217	4	936	9							
05	3658	X	2909	-0-	-749 B	-0-	513	1	1380	3	Y	613	621	0			10
							342	4	674	9							
06	3540	X	2630	-0-	-910 B	-0-	367	1	1576	3	Y	462	464	0			8
							179	4	508	9							
07	3658	X	3321	-0-	-337 B	-0-	686	1	1392	3	Y	786	778	0			16
							378	4	865	9							
08	6371	X	6371	-0-	-0- B	-0-	4536	3	1835	9	Y	1668	1647	0			37
09	11354	X	11354	-0-	-0- B	-0-	4569	1	4952	3	Y	1242	1251	0			28
							467	4	1366	9							
10	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	2699	1	2	3	Y	1023	1020	0			31
							414	4	1125	9							
11	11825	X	11825	-0-	-0- B	-0-	851	1	9377	3	Y	1154	1154	0			31
							328	4	1269	9							
*12	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	684	1	2635	3	Y	700	710	0			21
							233	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 58,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,242

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5382	-0-	-787 B	-0-	590	1	3289	3	Y	1100	1100	0		10
							293	4	1210	9						
02	5771	X	2817	-0-	-2954 B	-0-	588	1	1468	3	Y	572	574	0		8
							132	4	629	9						
03	6169	X	1447	-0-	-4722 B	-0-	468	1	7	3	Y	622	619	0		11
							288	4	684	9						
04	5250	X	1813	-0-	-3437 B	-0-	544	1	21	3	Y	928	919	0		20
							227	4	1021	9						
05	5394	X	1895	-0-	-3499 B	-0-	557	1	10	3	Y	864	869	0		15
							378	4	950	9						
06	5220	X	1780	-0-	-3440 B	-0-	457	1	4	3	Y	991	988	0		18
							229	4	1090	9						
07	4951	X	4951	-0-	-0- B	-0-	486	1	3401	3	Y	732	735	0		15
							259	4	805	9						
08	1891	X	1224	-0-	-667 B	-0-	624	3	600	9	Y	545	548	0		12
09	1830	X	1235	-0-	-595 B	-0-	597	1	62	4	Y	524	524	0		12
							576	9								
10	2418	X	1443	-0-	-975 B	-0-	720	1	1	3	Y	556	551	0		17
							110	4	612	9						
11	2340	X	836	-0-	-1504 B	-0-	185	1	77	4	Y	522	525	0		14
							574	9								
12	2418	X	880	-0-	-1538 B	-0-	239	1	84	4	Y	506	505	0		15
							557	9								

TOTAL GAS PROD: 25,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,462

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	606	-0-	606 B	-35737	295	1	2	3	Y	179	178	0		1
							112	4	197	9						
02	29	N	48	-0-	19 B	-35718	29	1	3	3	Y	1	2	0		-0-
							15	4	1	9						
03	155	N	147	-0-	-8 B	-35718	62	1	24	4	Y	55	55	0		-0-
							61	9								
04	600	N	670	-0-	70 B	-35648	356	1	121	3	Y	103	102	0		1
							80	4	113	9						
05	62	N	278	-0-	216 B	-35432	228	1	41	4	Y	8	9	0		-0-
							9	9								
06	150	N	139	-0-	-11 B	-35432	109	1	20	4	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
07	682	N	853	-0-	171 B	-35261	548	1	127	4	Y	162	161	0		1
							178	9								
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-35261					Y	-0-	1	0		-0-
09	150	N	921	-0-	771 B	-34490	761	1	59	4	Y	92	91	0		1
							101	9								
10	868	N	974	-0-	106 B	-34384	566	1	94	3	Y	242	240	0		3
							48	4	266	9						
11	0	N	8390	-0-	8390 B	-25994	1023	1	6477	3	Y	738	734	0		7
							78	4	812	9						
12	899	N	5708	-0-	4809 B	-21185	877	1	4184	3	Y	444	446	0		5
							159	4	488	9						

TOTAL GAS PROD: 18,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	536	1	203	4	Y	370	367	0	3
							407	9							
02	493	X	186	-0-	-307 B	-0-	84	1	45	4	Y	52	55	0	-0-
							57	9							
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	137	1	32	4	Y	233	232	0	1
							256	9							
08	T. A.		1576	-0-	1576 B	1576	1389	3	187	9	Y	170	170	0	1
09	T. A.		1347	-0-	1347 B	2923	1076	1	84	4	Y	170	169	0	2
							187	9							
10	T. A.		1789	-0-	1789 B	4712	1401	1	120	4	Y	244	243	0	3
							268	9							
11	T. A.		760	-0-	760 B	5472	561	1	24	3	Y	119	121	0	1
							44	4	131	9					
12	T. A.		315	-0-	315 B	5787	251	1	6	3	Y	10	11	0	-0-
							47	4	11	9					

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16700	X	16700	-0-	-0- B	-0-	1115	1	13352	3	Y	1501	1504	0	27
							582	4	1651	9					
02	14853	X	14853	-0-	-0- B	-0-	988	1	12254	3	Y	1120	1134	0	13
							379	4	1232	9					
03	8680	X	6763	-0-	-1917 B	-0-	650	1	5034	3	Y	801	802	0	12
							198	4	881	9					
04	16170	X	1106	-0-	-15064 B	-0-	448	1	5	3	Y	471	476	0	7
							135	4	518	9					
05	16709	X	303	-0-	-16406 B	-0-	216	1	3	3	Y	25	32	0	-0-
							56	4	28	9					
06	16170	X	5782	-0-	-10388 B	-0-	1027	1	2846	3	Y	1127	1112	0	15
							669	4	1240	9					
07	15872	X	10124	-0-	-5748 B	-0-	1110	1	7208	3	Y	1206	1204	0	17
							479	4	1327	9					
08	11354	X	11354	-0-	-0- B	-0-	748	1	9426	3	Y	835	841	0	11
							261	4	919	9					
09	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-	640	1	3862	3	Y	628	627	0	12
							168	4	691	9					
10	12012	X	12012	-0-	-0- B	-0-	1072	1	9635	3	Y	1113	1105	0	20
							81	4	1224	9					
11	8954	X	8954	-0-	-0- B	-0-	894	1	6973	3	Y	892	895	0	17
							106	4	981	9					
*12	8612	X	8612	-0-	-0- B	-0-	942	1	6638	3	Y	854	855	0	16
							93	4	939	9					

TOTAL GAS PROD: 101,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,573

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2522	-0-		-795	B	-0-		417	1	1538	3	Y	318	323	0			6
										217	4	350	9							
02	2726	X	2607	-0-		-119	B	-0-		356	1	1764	3	Y	319	321	0			4
										136	4	351	9							
03	2896	X	2896	-0-		-0-	B	-0-		502	1	1811	3	Y	391	389	0			6
										153	4	430	9							
04	2670	X	1666	-0-		-1004	B	-0-		362	1	960	3	Y	214	217	0			3
										109	4	235	9							
05	2821	X	2821	-0-		-0-	B	-0-		534	1	1778	3	Y	338	338	0			3
										137	4	372	9							
06	2845	X	2845	-0-		-0-	B	-0-		792	1	1150	3	Y	352	350	0			5
										516	4	387	9							
07	2883	X	218	-0-		-2665	B	-0-		27	1	139	3	Y	36	40	0			1
										12	4	40	9							
08	3298	X	3298	-0-		-0-	B	-0-		690	1	1852	3	Y	468	463	0			6
										241	4	515	9							
09	2850	X	2786	-0-		-64	B	-0-		573	1	1658	3	Y	368	367	0			7
										150	4	405	9							
10	2945	X	2657	-0-		-288	B	-0-		592	1	1636	3	Y	349	350	0			6
										45	4	384	9							
11	3180	X	2457	-0-		-723	B	-0-		552	1	1491	3	Y	317	317	0			6
										65	4	349	9							
12	3286	X	2138	-0-		-1148	B	-0-		581	1	1214	3	Y	260	261	0			5
										57	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	1052	-0-		1052	B	-9688		195	1	392	3	Y	368	362	0			6
										60	4	405	9							
02	725	X	1617	-0-		892	B	-8796		373	1	986	3	Y	131	135	0			2
										114	4	144	9							
03	527	X	3305	-0-		2778	B	-6018		693	1	2237	3	Y	154	154	0			2
										206	4	169	9							
04	1020	X	2508	-0-		1488	B	-4530		585	1	1721	3	Y	160	160	0			2
										26	4	176	9							
05	1736	X	2765	-0-		1029	B	-3501		789	1	1715	3	Y	221	221	0			2
										18	4	243	9							
06	3120	X	1748	-0-		-1372	B	-3501		750	1	713	3	Y	227	228	0			1
										35	4	250	9							
07	3224	X	1781	-0-		-1443	B	-3501		795	1	718	3	Y	219	219	0			1
										27	4	241	9							
08	3317	X	2515	-0-		-802	B	-3501		2277	3	238	9	Y	216	216	0			1
09	2670	X	4281	-0-		1611	B	-1890		1223	1	2806	3	Y	208	208	0			1
										23	4	229	9							
10	2759	X	2124	-0-		-635	B	-1890		1204	1	637	3	Y	235	233	0			3
										24	4	259	9							
11	2430	X	2700	-0-		270	B	-1620		772	1	1517	3	Y	345	344	0			4
										31	4	380	9							
12	4433	X	3115	-0-		-1318	B	-1620		765	1	1968	3	Y	319	319	0			4
										31	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,803

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30071	X	439	-0-	-29632 B	-0-	298	1	93	4	Y	44	52	0	1
							48	9							
02	6409	X	320	-0-	-6089 B	-0-	206	1	64	4	Y	45	45	0	1
							50	9							
03	4681	X	861	-0-	-3820 B	-0-	479	1	10	3	Y	206	204	0	3
							145	4	227	9					
04	7616	X	7616	-0-	-0- B	-0-	1026	1	6173	3	Y	337	336	0	4
							46	4	371	9					
05	4185	X	2736	-0-	-1449 B	-0-	794	1	1757	3	Y	152	155	0	1
							18	4	167	9					
06	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	923	1	3847	3	Y	166	166	0	1
							43	4	183	9					
07	7440	X	459	-0-	-6981 B	-0-	414	1	14	4	Y	28	29	0	-0-
							31	9							
08	7874	X	117	-0-	-7757 B	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
09	7620	X	11	-0-	-7609 B	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	5177	X	79	-0-	-5098 B	-0-	39	1	1	4	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
11	5010	X	107	-0-	-4903 B	-0-	90	1	7	3	Y	5	5	0	-0-
							4	4	6	9					
*12	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	568	1	2148	3	Y	210	208	0	2
							23	4	231	9					

TOTAL GAS PROD: 20,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10933	X	2230	-0-	-8703 B	-0-	638	1	1089	3	Y	278	280	0	4
							197	4	306	9					
02	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	549	1	2395	3	Y	199	200	0	3
							166	4	219	9					
03	3534	X	3271	-0-	-263 B	-0-	694	1	2222	3	Y	135	136	0	2
							206	4	149	9					
04	2220	X	2189	-0-	-31 B	-0-	619	1	1324	3	Y	199	199	0	2
							27	4	219	9					
05	6751	X	6751	-0-	-0- B	-0-	845	1	5412	3	Y	431	429	0	4
							20	4	474	9					
06	6698	X	6698	-0-	-0- B	-0-	840	1	5359	3	Y	417	419	0	2
							40	4	459	9					
07	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	1043	1	7608	3	Y	456	455	0	3
							36	4	502	9					
08	6758	X	5467	-0-	-1291 B	-0-	5214	3	253	9	Y	230	231	0	2
09	7134	X	7134	-0-	-0- B	-0-	1428	1	5378	3	Y	274	274	0	2
							27	4	301	9					
10	9176	X	4298	-0-	-4878 B	-0-	1238	1	2728	3	Y	280	279	0	3
							24	4	308	9					
11	8880	X	5311	-0-	-3569 B	-0-	695	1	4291	3	Y	270	270	0	3
							28	4	297	9					
12	9176	X	3559	-0-	-5617 B	-0-	569	1	2778	3	Y	172	173	0	2
							23	4	189	9					

TOTAL GAS PROD: 59,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3079	-0-		-393	B	-0-	498	1	2052	3	Y	313	311	0		2
									185	4	344	9						
02	3567	X	187	-0-		-3380	B	-0-	107	1	6	3	Y	15	17	0		-0-
									57	4	17	9						
03	3813	X	244	-0-		-3569	B	-0-	15	1	212	3	Y	10	10	0		-0-
									6	4	11	9						
04	3690	X	1255	-0-		-2435	B	-0-	127	1	928	3	Y	156	155	0		1
									28	4	172	9						
05	3069	X	-0-	-0-		-3069	B	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	2970	X	932	-0-		-2038	B	-0-	95	1	773	3	Y	43	43	0		-0-
									17	4	47	9						
07	6112	X	6112	-0-		-0-	B	-0-	710	1	4534	3	Y	645	641	0		4
									158	4	710	9						
08	4463	X	4463	-0-		-0-	B	-0-	3905	3	558	9	Y	507	508	0		3
09	3468	X	3468	-0-		-0-	B	-0-	1148	1	1808	3	Y	385	384	0		4
									88	4	424	9						
10	6107	X	5207	-0-		-900	B	-0-	1403	1	3171	3	Y	469	468	0		5
									117	4	516	9						
11	9354	X	9354	-0-		-0-	B	-0-	650	1	7936	3	Y	654	653	0		6
									49	4	719	9						
*12	6346	X	6346	-0-		-0-	B	-0-	425	1	5367	3	Y	436	437	0		5
									74	4	480	9						

TOTAL GAS PROD: 40,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	616	1	6	3	Y	26	26	0		-0-
									192	4	29	9						
02	1769	X	752	-0-		-1017	B	-0-	539	1	6	3	Y	36	35	0		1
									167	4	40	9						
03	1891	X	720	-0-		-1171	B	-0-	526	1	13	3	Y	20	21	0		-0-
									159	4	22	9						
04	1830	X	1630	-0-		-200	B	-0-	728	1	710	3	Y	145	143	0		2
									32	4	160	9						
05	3535	X	3535	-0-		-0-	B	-0-	626	1	2659	3	Y	214	214	0		2
									15	4	235	9						
06	822	X	822	-0-		-0-	B	-0-	704	1	23	3	Y	56	58	0		-0-
									33	4	62	9						
07	1855	X	1855	-0-		-0-	B	-0-	822	1	849	3	Y	142	141	0		1
									28	4	156	9						
08	3534	X	2050	-0-		-1484	B	-0-	1916	3	134	9	Y	122	122	0		1
09	3420	X	2563	-0-		-857	B	-0-	1386	1	747	3	Y	367	365	0		3
									26	4	404	9						
10	3534	X	1414	-0-		-2120	B	-0-	1102	1	6	3	Y	258	258	0		3
									22	4	284	9						
11	1980	X	1787	-0-		-193	B	-0-	688	1	559	3	Y	465	463	0		5
									28	4	512	9						
12	2635	X	2512	-0-		-123	B	-0-	756	1	1043	3	Y	621	619	0		7
									30	4	683	9						

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	628	1	2086	3	Y	493	497	0		8
							192	4	542	9						
02	3509	X	2684	-0-	-825 B	-0-	496	1	1596	3	Y	401	403	0		6
							151	4	441	9						
03	3751	X	1748	-0-	-2003 B	-0-	527	1	847	3	Y	196	199	0		3
							158	4	216	9						
04	3330	X	386	-0-	-2944 B	-0-	263	1	6	3	Y	95	97	0		1
							12	4	105	9						
05	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	3330	X	609	-0-	-2721 B	-0-	559	1	17	3	Y	6	6	0		-0-
							26	4	7	9						
07	2883	X	428	-0-	-2455 B	-0-	401	1	1	3	Y	11	11	0		-0-
							14	4	12	9						
08	1736	X	343	-0-	-1393 B	-0-	329	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	221	1	12	3	Y	37	37	0		-0-
							9	4	41	9						
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	292	1	5	3	Y	8	8	0		-0-
							12	4	9	9						

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	1436	-0-	-8298 B	-0-	330	1	583	3	Y	383	390	0		6
							102	4	421	9						
02	11455	X	831	-0-	-10624 B	-0-	328	1	18	3	Y	349	350	0		5
							101	4	384	9						
03	7595	X	2401	-0-	-5194 B	-0-	640	1	1050	3	Y	472	470	0		7
							192	4	519	9						
04	2146	X	2146	-0-	-0- B	-0-	609	1	981	3	Y	481	482	0		6
							27	4	529	9						
05	2267	X	2267	-0-	-0- B	-0-	740	1	926	3	Y	531	532	0		5
							17	4	584	9						
06	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	759	1	738	3	Y	740	741	0		4
							36	4	814	9						
07	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	808	1	582	3	Y	2013	2005	0		12
							28	4	2214	9						
08	2387	X	1801	-0-	-586 B	-0-	1211	3	590	9	Y	536	544	0		4
09	2340	X	2130	-0-	-210 B	-0-	1300	1	431	3	Y	340	342	0		2
							25	4	374	9						
10	3627	X	2225	-0-	-1402 B	-0-	932	1	996	3	Y	254	253	0		3
							18	4	279	9						
11	3787	X	3787	-0-	-0- B	-0-	673	1	2811	3	Y	251	251	0		3
							27	4	276	9						
12	3627	X	3312	-0-	-315 B	-0-	587	1	2414	3	Y	261	261	0		3
							24	4	287	9						

TOTAL GAS PROD: 28,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,611

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9658	X	9658	-0-	-0- B	-0-	729	1	7819	3	Y	814	822	0			13
							215	4	895	9							
02	9697	X	9697	-0-	-0- B	-0-	906	1	7810	3	Y	647	650	0			10
							269	4	712	9							
03	9517	X	6350	-0-	-3167 B	-0-	571	1	4942	3	Y	612	613	0			9
							164	4	673	9							
04	9360	X	8832	-0-	-528 B	-0-	688	1	7424	3	Y	626	627	0			8
							31	4	689	9							
05	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	720	1	8601	3	Y	709	710	0			7
							18	4	780	9							
06	9720	X	7914	-0-	-1806 B	-0-	642	1	6617	3	Y	567	571	0			3
							31	4	624	9							
07	10044	X	8250	-0-	-1794 B	-0-	775	1	6829	3	Y	563	563	0			3
							27	4	619	9							
08	10106	X	8769	-0-	-1337 B	-0-	8133	3	636	9	Y	578	577	0			4
09	12189	X	12189	-0-	-0- B	-0-	1492	1	10098	3	Y	519	519	0			4
							28	4	571	9							
10	10106	X	8186	-0-	-1920 B	-0-	1245	1	6396	3	Y	474	473	0			5
							24	4	521	9							
11	8490	X	8146	-0-	-344 B	-0-	650	1	6977	3	Y	448	448	0			5
							26	4	493	9							
12	12586	X	7392	-0-	-5194 B	-0-	651	1	6235	3	Y	436	436	0			5
							26	4	480	9							

TOTAL GAS PROD: 105,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,993

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	35	1	18	4	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	105	1	40	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	398	1	39	3	Y	13	13	0			-0-
							121	4	14	9							
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	641	1	54	3	Y	31	31	0			-0-
							193	4	34	9							
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	135	1	16	3	Y	4	4	0			-0-
							35	4	4	9							
06	480	N	44	-0-	-436 B	-0-	16	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3251	-0-	-717 B	-0-	587	1	1884	3	Y	554	556	0			4
							171	4	609	9							
02	3451	X	2808	-0-	-643 B	-0-	554	1	1666	3	Y	403	402	0			5
							145	4	443	9							
03	4185	X	2170	-0-	-2015 B	-0-	354	1	1435	3	Y	289	293	0			1
							63	4	318	9							
04	4050	X	3514	-0-	-536 B	-0-	524	1	2455	3	Y	386	380	0			7
							110	4	425	9							
05	4185	X	2722	-0-	-1463 B	-0-	568	1	1698	3	Y	330	334	0			3
							93	4	363	9							
06	3150	X	2550	-0-	-600 B	-0-	431	1	1685	3	Y	329	330	0			2
							72	4	362	9							
07	3627	X	3064	-0-	-563 B	-0-	493	1	2142	3	Y	342	341	0			3
							53	4	376	9							
08	3627	X	2417	-0-	-1210 B	-0-	2000	3	417	9	Y	379	378	0			4
09	3510	X	3136	-0-	-374 B	-0-	700	1	1910	3	Y	410	410	0			4
							75	4	451	9							
10	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	1137	1	1715	3	Y	393	393	0			4
							99	4	432	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	572	1	1792	3	Y	589	585	0			8
							125	4	648	9							
*12	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	652	1	2010	3	Y	876	872	0			12
							81	4	964	9							

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,280

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	6235	-0-	3817 B	-29371	629	1	5013	3	Y	376	380	0			2
							179	4	414	9							
02	2262	X	4028	-0-	1766 B	-27605	591	1	3005	3	Y	254	253	0			3
							153	4	279	9							
03	5797	X	7175	-0-	1378 B	-26227	899	1	5826	3	Y	265	267	0			1
							158	4	292	9							
04	6030	X	9261	-0-	3231 B	-22996	1004	1	7676	3	Y	339	334	0			6
							208	4	373	9							
05	6231	X	3855	-0-	-2376 B	-22996	1138	1	2251	3	Y	254	258	0			2
							187	4	279	9							
06	6930	X	6028	-0-	-902 B	-22996	946	1	4578	3	Y	315	315	0			2
							157	4	347	9							
07	9579	X	5486	-0-	-4093 B	-22996	919	1	4177	3	Y	265	265	0			2
							98	4	292	9							
08	9579	X	4095	-0-	-5484 B	-22996	3960	3	135	9	Y	123	124	0			1
09	9270	X	8838	-0-	-432 B	-22996	1545	1	7014	3	Y	105	105	0			1
							163	4	116	9							
10	6231	X	7158	-0-	927 B	-22069	1455	1	5469	3	Y	101	101	0			1
							123	4	111	9							
11	6030	X	5873	-0-	-157 B	-22069	694	1	4909	3	Y	111	110	0			2
							148	4	122	9							
12	9145	X	5619	-0-	-3526 B	-22069	706	1	4592	3	Y	214	213	0			3
							86	4	235	9							

TOTAL GAS PROD: 73,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,722

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2874	-0-	-195 B	-0-	602	1	1586	3	Y	455	459	0			7
							185	4	501	9							
02	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	683	1	1725	3	Y	425	425	0			7
							209	4	468	9							
03	2790	X	2547	-0-	-243 B	-0-	672	1	1420	3	Y	231	235	0			3
							201	4	254	9							
04	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	775	1	2616	3	Y	383	381	0			5
							34	4	421	9							
05	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	841	1	2759	3	Y	364	366	0			3
							20	4	400	9							
06	3180	X	3132	-0-	-48 B	-0-	828	1	1912	3	Y	321	322	0			2
							39	4	353	9							
07	3968	X	2897	-0-	-1071 B	-0-	853	1	1544	3	Y	428	427	0			3
							29	4	471	9							
08	4030	X	2611	-0-	-1419 B	-0-	1943	3	668	9	Y	607	606	0			4
09	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	1314	1	2232	3	Y	545	545	0			4
							25	4	600	9							
10	4030	X	2950	-0-	-1080 B	-0-	1050	1	1349	3	Y	483	482	0			5
							20	4	531	9							
11	3120	X	2205	-0-	-915 B	-0-	476	1	1442	3	Y	244	246	0			3
							19	4	268	9							
12	4309	X	2022	-0-	-2287 B	-0-	435	1	1214	3	Y	324	323	0			4
							17	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,810

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2353	-0-	-933 B	-0-	529	1	1388	3	Y	389	390	0			6
							8	4	428	9							
02	3712	X	2119	-0-	-1593 B	-0-	488	1	1163	3	Y	411	410	0			7
							16	4	452	9							
03	3968	X	1918	-0-	-2050 B	-0-	485	1	937	3	Y	442	437	0			12
							10	4	486	9							
04	3840	X	2089	-0-	-1751 B	-0-	410	1	1243	3	Y	384	385	0			11
							14	4	422	9							
05	2635	X	1225	-0-	-1410 B	-0-	535	1	214	3	Y	427	430	0			8
							6	4	470	9							
06	2280	X	1567	-0-	-713 B	-0-	399	1	754	3	Y	373	372	0			9
							4	4	410	9							
07	2263	X	681	-0-	-1582 B	-0-	474	1	4	3	Y	179	185	0			3
							6	4	197	9							
08	2170	X	635	-0-	-1535 B	-0-	521	3	114	9	Y	104	105	0			2
09	2100	X	1127	-0-	-973 B	-0-	994	1	8	3	Y	106	105	0			3
							8	4	117	9							
10	1612	X	1299	-0-	-313 B	-0-	1034	1	65	3	Y	178	176	0			5
							4	4	196	9							
11	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	574	1	1537	3	Y	792	772	0			25
							10	4	871	9							
*12	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	671	1	2871	3	Y	824	820	0			29
							13	4	906	9							

TOTAL GAS PROD: 22,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4608	-0-	-2336 B	-0-	529	1	2864	3	Y	1098	1098	0	21
							7	4	1208	9					
02	6555	X	6555	-0-	-0- B	-0-	609	1	4603	3	Y	1203	1194	0	30
							20	4	1323	9					
03	5487	X	4697	-0-	-790 B	-0-	635	1	3076	3	Y	879	891	0	18
							19	4	967	9					
04	5310	X	4473	-0-	-837 B	-0-	683	1	3193	3	Y	529	537	0	10
							15	4	582	9					
05	7006	X	3196	-0-	-3810 B	-0-	609	1	2011	3	Y	505	505	0	10
							20	4	556	9					
06	6780	X	3923	-0-	-2857 B	-0-	685	1	2427	3	Y	726	719	0	17
							12	4	799	9					
07	7006	X	4525	-0-	-2481 B	-0-	681	1	3038	3	Y	724	725	0	16
							10	4	796	9					
08	4712	X	4511	-0-	-201 B	-0-	3686	3	825	9	Y	750	749	0	17
09	4470	X	4372	-0-	-98 B	-0-	1420	1	2047	3	Y	813	810	0	20
							11	4	894	9					
10	4526	X	4322	-0-	-204 B	-0-	1420	1	2058	3	Y	762	760	0	22
							6	4	838	9					
11	4380	X	3873	-0-	-507 B	-0-	574	1	2196	3	Y	994	985	0	31
							10	4	1093	9					
*12	5727	X	5727	-0-	-0- B	-0-	729	1	4020	3	Y	875	875	0	31
							15	4	963	9					

TOTAL GAS PROD: 54,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,858

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1206	-0-	-1987 B	-0-	444	1	434	3	Y	293	295	0	6
							6	4	322	9					
02	2987	X	261	-0-	-2726 B	-0-	230	1	5	3	Y	16	22	0	-0-
							8	4	18	9					
03	3193	X	1791	-0-	-1402 B	-0-	509	1	1106	3	Y	146	143	0	3
							15	4	161	9					
04	2130	X	561	-0-	-1569 B	-0-	453	1	3	3	Y	86	87	0	2
							10	4	95	9					
05	2242	X	2242	-0-	-0- B	-0-	602	1	1268	3	Y	320	316	0	6
							20	4	352	9					
06	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	602	1	904	3	Y	219	220	0	5
							10	4	241	9					
07	1964	X	1964	-0-	-0- B	-0-	588	1	1140	3	Y	207	207	0	5
							8	4	228	9					
08	2232	X	2067	-0-	-165 B	-0-	1923	3	144	9	Y	131	133	0	3
09	2160	X	1949	-0-	-211 B	-0-	1240	1	483	3	Y	196	194	0	5
							10	4	216	9					
10	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	1262	1	784	3	Y	352	347	0	10
							5	4	387	9					
11	4023	X	4023	-0-	-0- B	-0-	568	1	1063	3	Y	2166	2108	0	68
							9	4	2383	9					
*12	4419	X	4419	-0-	-0- B	-0-	430	1	80	3	Y	3546	3489	0	125
							8	4	3901	9					

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,678

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3810	-0-	-1026 B	-0-	426	1	1633	3	Y	1398	1395	0	13
							213	4	1538	9					
02	6583	X	3004	-0-	-3579 B	-0-	371	1	1564	3	Y	896	896	0	13
							83	4	986	9					
03	5177	X	4190	-0-	-987 B	-0-	659	1	2395	3	Y	673	675	0	11
							396	4	740	9					
04	3690	X	3429	-0-	-261 B	-0-	561	1	1983	3	Y	596	594	0	13
							229	4	656	9					
05	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	690	1	2125	3	Y	1000	996	0	17
							459	4	1100	9					
06	4050	X	2714	-0-	-1336 B	-0-	598	1	1553	3	Y	244	257	0	4
							295	4	268	9					
07	4185	X	2715	-0-	-1470 B	-0-	564	1	1358	3	Y	439	434	0	9
							310	4	483	9					
08	4371	X	3161	-0-	-1210 B	-0-	2099	3	1062	9	Y	965	953	0	21
09	4230	X	2429	-0-	-1801 B	-0-	1252	1	816	3	Y	211	227	0	5
							129	4	232	9					
10	4371	X	493	-0-	-3878 B	-0-	249	1	65	3	Y	128	129	0	4
							38	4	141	9					
11	3060	X	2890	-0-	-170 B	-0-	510	1	1525	3	Y	588	576	0	16
							208	4	647	9					
12	3162	X	2779	-0-	-383 B	-0-	503	1	1553	3	Y	501	502	0	15
							172	4	551	9					

TOTAL GAS PROD: 35,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,639

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5365	X	5365	-0-	-0- B	-0-	616	1	1447	3	Y	2718	2715	0	25
							312	4	2990	9					
02	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	626	1	2673	3	Y	1778	1778	0	25
							140	4	1956	9					
03	8060	X	2933	-0-	-5127 B	-0-	549	1	1107	3	Y	857	867	0	15
							334	4	943	9					
04	7800	X	2906	-0-	-4894 B	-0-	551	1	1036	3	Y	993	987	0	21
							227	4	1092	9					
05	8060	X	2461	-0-	-5599 B	-0-	525	1	560	3	Y	929	934	0	16
							354	4	1022	9					
06	5580	X	2514	-0-	-3066 B	-0-	460	1	920	3	Y	824	825	0	15
							228	4	906	9					
07	5766	X	3018	-0-	-2748 B	-0-	544	1	1060	3	Y	1013	1007	0	21
							300	4	1114	9					
08	3007	X	2281	-0-	-726 B	-0-	1471	3	810	9	Y	736	741	0	16
09	2910	X	1063	-0-	-1847 B	-0-	459	1	231	3	Y	296	305	0	7
							47	4	326	9					
10	3007	X	1323	-0-	-1684 B	-0-	548	1	323	3	Y	335	332	0	10
							83	4	369	9					
11	2910	X	615	-0-	-2295 B	-0-	196	1	12	3	Y	296	298	0	8
							81	4	326	9					
12	3007	X	578	-0-	-2429 B	-0-	212	1	31	3	Y	237	238	0	7
							74	4	261	9					

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,012

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7047	-0-	-1943 B	-0-	797	1	5085	3	Y	1048	1048	0	17
							12	4	1153	9					
02	8410	X	4500	-0-	-3910 B	-0-	624	1	3011	3	Y	767	771	0	13
							21	4	844	9					
03	8184	X	6439	-0-	-1745 B	-0-	530	1	5027	3	Y	792	784	0	21
							11	4	871	9					
04	7380	X	6198	-0-	-1182 B	-0-	544	1	4811	3	Y	749	748	0	22
							19	4	824	9					
05	7378	X	6467	-0-	-911 B	-0-	604	1	5030	3	Y	751	759	0	14
							7	4	826	9					
06	6810	X	6225	-0-	-585 B	-0-	566	1	4903	3	Y	682	680	0	16
							6	4	750	9					
07	6448	X	6275	-0-	-173 B	-0-	600	1	4942	3	Y	659	664	0	11
							8	4	725	9					
08	8909	X	8909	-0-	-0- B	-0-	8159	3	750	9	Y	682	678	0	15
09	6270	X	6079	-0-	-191 B	-0-	1192	1	4144	3	Y	666	664	0	17
							10	4	733	9					
10	8072	X	8072	-0-	-0- B	-0-	1343	1	5955	3	Y	697	694	0	20
							7	4	767	9					
11	6810	X	6766	-0-	-44 B	-0-	571	1	5529	3	Y	596	597	0	19
							10	4	656	9					
12	7037	X	5091	-0-	-1946 B	-0-	545	1	3902	3	Y	575	574	0	20
							11	4	633	9					

TOTAL GAS PROD: 78,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,664

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	308	1	1146	3	Y	1833	1828	0	17
							154	4	2016	9					
02	7105	X	988	-0-	-6117 B	-0-	93	1	307	3	Y	515	525	0	7
							21	4	567	9					
03	7595	X	5727	-0-	-1868 B	-0-	725	1	1989	3	Y	2340	2307	0	40
							439	4	2574	9					
04	7350	X	3634	-0-	-3716 B	-0-	545	1	1142	3	Y	1566	1573	0	33
							224	4	1723	9					
05	5549	X	3514	-0-	-2035 B	-0-	644	1	1059	3	Y	1253	1265	0	21
							433	4	1378	9					
06	5550	X	2970	-0-	-2580 B	-0-	569	1	1289	3	Y	755	762	0	14
							281	4	831	9					
07	5735	X	2598	-0-	-3137 B	-0-	528	1	956	3	Y	748	746	0	16
							291	4	823	9					
08	2852	X	2471	-0-	-381 B	-0-	1662	3	809	9	Y	735	735	0	16
09	2760	X	2334	-0-	-426 B	-0-	1169	1	173	3	Y	792	790	0	18
							121	4	871	9					
10	2852	X	2087	-0-	-765 B	-0-	1067	1	124	3	Y	666	664	0	20
							163	4	733	9					
11	2760	X	2035	-0-	-725 B	-0-	513	1	409	3	Y	818	816	0	22
							213	4	900	9					
12	2604	X	2022	-0-	-582 B	-0-	563	1	561	3	Y	639	642	0	19
							195	4	703	9					

TOTAL GAS PROD: 34,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,660

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	4017	-0-	607 B	-22281	649	1	2748	3	Y	384	389	0	6
							198	4	422	9					
02	3219	X	3806	-0-	587 B	-21694	706	1	2533	3	Y	320	321	0	5
							215	4	352	9					
03	3472	X	3737	-0-	265 B	-21429	763	1	2413	3	Y	304	304	0	5
							227	4	334	9					
04	3720	X	1125	-0-	-2595 B	-21429	356	1	576	3	Y	161	164	0	2
							16	4	177	9					
05	3844	X	1700	-0-	-2144 B	-21429	353	1	1181	3	Y	144	145	0	1
							8	4	158	9					
06	3720	X	3204	-0-	-516 B	-21429	769	1	2092	3	Y	279	278	0	2
							36	4	307	9					
07	3844	X	3066	-0-	-778 B	-21429	793	1	1958	3	Y	262	262	0	2
							27	4	288	9					
08	3751	X	3210	-0-	-541 B	-21429	2921	3	289	9	Y	263	263	0	2
09	3210	X	4090	-0-	880 B	-20549	1220	1	2617	3	Y	209	210	0	1
							23	4	230	9					
10	3317	X	3248	-0-	-69 B	-20549	1147	1	1855	3	Y	204	203	0	2
							22	4	224	9					
11	3210	X	2550	-0-	-660 B	-20549	558	1	1757	3	Y	193	193	0	2
							23	4	212	9					
12	4216	X	2276	-0-	-1940 B	-20549	549	1	1477	3	Y	207	207	0	2
							22	4	228	9					

TOTAL GAS PROD: 36,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,930

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	5023	-0-	-6447 B	-0-	419	1	3851	3	Y	679	678	0	11
							6	4	747	9					
02	9396	X	4316	-0-	-5080 B	-0-	377	1	3282	3	Y	585	586	0	10
							13	4	644	9					
03	9703	X	5408	-0-	-4295 B	-0-	430	1	4115	3	Y	776	766	0	20
							9	4	854	9					
04	6210	X	5207	-0-	-1003 B	-0-	425	1	4081	3	Y	624	626	0	18
							15	4	686	9					
05	5332	X	5029	-0-	-303 B	-0-	466	1	3875	3	Y	621	628	0	11
							5	4	683	9					
06	5220	X	4834	-0-	-386 B	-0-	430	1	3787	3	Y	556	554	0	13
							5	4	612	9					
07	5394	X	4940	-0-	-454 B	-0-	460	1	3876	3	Y	544	548	0	9
							6	4	598	9					
08	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	7335	3	705	9	Y	641	636	0	14
09	6091	X	6091	-0-	-0- B	-0-	1020	1	4338	3	Y	659	657	0	16
							8	4	725	9					
10	11769	X	11769	-0-	-0- B	-0-	1519	1	9334	3	Y	825	817	0	24
							8	4	908	9					
11	9517	X	9517	-0-	-0- B	-0-	610	1	8223	3	Y	612	617	0	19
							11	4	673	9					
12	6479	X	4296	-0-	-2183 B	-0-	432	1	3364	3	Y	446	449	0	16
							9	4	491	9					

TOTAL GAS PROD: 74,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,568

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6612	X	6612	-0-	-0- B	-0-	953	1	4268	3	Y	1001	993	0			16
							290	4	1101	9							
02	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	670	1	3668	3	Y	1183	1181	0			18
							202	4	1301	9							
03	5022	X	4827	-0-	-195 B	-0-	656	1	2844	3	Y	1031	1034	0			15
							193	4	1134	9							
04	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	804	1	4431	3	Y	1149	1150	0			14
							36	4	1264	9							
05	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	665	1	5187	3	Y	1245	1247	0			12
							16	4	1370	9							
06	7374	X	7374	-0-	-0- B	-0-	866	1	5007	3	Y	1327	1331	0			8
							41	4	1460	9							
07	6758	X	5467	-0-	-1291 B	-0-	807	1	3293	3	Y	1217	1218	0			7
							28	4	1339	9							
08	7223	X	5267	-0-	-1956 B	-0-	3893	3	1374	9	Y	1249	1248	0			8
09	7380	X	6630	-0-	-750 B	-0-	1213	1	4818	3	Y	524	528	0			4
							23	4	576	9							
10	7626	X	6460	-0-	-1166 B	-0-	1206	1	4752	3	Y	435	434	0			5
							23	4	479	9							
11	7380	X	3187	-0-	-4193 B	-0-	586	1	2307	3	Y	245	247	0			3
							24	4	270	9							
12	6851	X	3161	-0-	-3690 B	-0-	717	1	2224	3	Y	174	175	0			2
							29	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 68,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,780

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4751	-0-	-85 B	-0-	662	1	2990	3	Y	698	695	0			6
							331	4	768	9							
02	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	570	1	2998	3	Y	475	474	0			7
							127	4	523	9							
03	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	530	1	2351	3	Y	437	437	0			7
							317	4	481	9							
04	4590	X	2828	-0-	-1762 B	-0-	292	1	2027	3	Y	356	356	0			7
							117	4	392	9							
05	4743	X	4153	-0-	-590 B	-0-	605	1	2407	3	Y	674	670	0			11
							400	4	741	9							
06	4590	X	4056	-0-	-534 B	-0-	594	1	2565	3	Y	553	554	0			10
							289	4	608	9							
07	4495	X	3958	-0-	-537 B	-0-	607	1	2479	3	Y	493	493	0			10
							330	4	542	9							
08	4154	X	3837	-0-	-317 B	-0-	3374	3	463	9	Y	421	422	0			9
09	4050	X	3927	-0-	-123 B	-0-	1238	1	2145	3	Y	380	380	0			9
							126	4	418	9							
10	4571	X	4571	-0-	-0- B	-0-	1404	1	2517	3	Y	400	397	0			12
							210	4	440	9							
11	4050	X	3698	-0-	-352 B	-0-	599	1	2404	3	Y	411	412	0			11
							243	4	452	9							
12	4061	X	2974	-0-	-1087 B	-0-	551	1	1755	3	Y	436	434	0			13
							188	4	480	9							

TOTAL GAS PROD: 46,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,734

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	8259	-0-	-4823 B	-0-	884	1	6358	3	Y	684	693	0			11
							265	4	752	9							
02	10904	X	7926	-0-	-2978 B	-0-	814	1	6334	3	Y	487	490	0			8
							242	4	536	9							
03	10571	X	9507	-0-	-1064 B	-0-	821	1	7048	3	Y	1275	1264	0			19
							235	4	1403	9							
04	9870	X	7612	-0-	-2258 B	-0-	841	1	6182	3	Y	502	515	0			6
							37	4	552	9							
05	8525	X	8105	-0-	-420 B	-0-	843	1	6689	3	Y	503	504	0			5
							20	4	553	9							
06	9210	X	7948	-0-	-1262 B	-0-	908	1	6434	3	Y	512	514	0			3
							43	4	563	9							
07	9517	X	7260	-0-	-2257 B	-0-	1144	1	5534	3	Y	493	493	0			3
							40	4	542	9							
08	9300	X	6785	-0-	-2515 B	-0-	6291	3	494	9	Y	449	449	0			3
09	10404	X	10404	-0-	-0- B	-0-	2103	1	7752	3	Y	463	463	0			3
							40	4	509	9							
10	8272	X	8272	-0-	-0- B	-0-	1728	1	6040	3	Y	427	425	0			5
							34	4	470	9							
11	7950	X	6708	-0-	-1242 B	-0-	842	1	5435	3	Y	361	362	0			4
							34	4	397	9							
12	9300	X	6384	-0-	-2916 B	-0-	673	1	5271	3	Y	375	375	0			4
							27	4	413	9							

TOTAL GAS PROD: 95,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,531

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	918	1	7615	3	Y	597	594	0			5
							448	4	657	9							
02	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	769	1	6810	3	Y	176	179	0			2
							168	4	194	9							
03	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	843	1	5337	3	Y	312	309	0			5
							498	4	343	9							
04	7710	X	984	-0-	-6726 B	-0-	180	1	684	3	Y	43	47	0			1
							73	4	47	9							
05	7967	X	1565	-0-	-6402 B	-0-	197	1	1154	3	Y	78	78	0			1
							128	4	86	9							
06	7710	X	2353	-0-	-5357 B	-0-	437	1	1513	3	Y	172	170	0			3
							214	4	189	9							
07	7967	X	7152	-0-	-815 B	-0-	777	1	5621	3	Y	310	307	0			6
							413	4	341	9							
08	8083	X	8083	-0-	-0- B	-0-	7744	3	339	9	Y	308	307	0			7
09	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	1377	1	2516	3	Y	235	237	0			5
							139	4	259	9							
10	7161	X	6399	-0-	-762 B	-0-	1638	1	4213	3	Y	277	274	0			8
							243	4	305	9							
11	7830	X	3368	-0-	-4462 B	-0-	613	1	2264	3	Y	220	222	0			6
							249	4	242	9							
12	8091	X	2782	-0-	-5309 B	-0-	535	1	1826	3	Y	216	216	0			6
							183	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 61,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,944

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7550	-0-	-107 B	-0-	642	1	6099	3	Y	726	726	0			12
							10	4	799	9							
02	6989	X	6951	-0-	-38 B	-0-	599	1	5629	3	Y	639	640	0			11
							20	4	703	9							
03	7471	X	7032	-0-	-439 B	-0-	621	1	5834	3	Y	513	510	0			14
							13	4	564	9							
04	7230	X	7016	-0-	-214 B	-0-	641	1	5730	3	Y	565	563	0			16
							23	4	622	9							
05	7471	X	7098	-0-	-373 B	-0-	694	1	5774	3	Y	565	571	0			10
							8	4	622	9							
06	7230	X	6818	-0-	-412 B	-0-	651	1	5600	3	Y	509	507	0			12
							7	4	560	9							
07	7440	X	6794	-0-	-646 B	-0-	687	1	5600	3	Y	453	457	0			8
							9	4	498	9							
08	7254	X	6834	-0-	-420 B	-0-	6450	3	384	9	Y	349	349	0			8
09	7020	X	4680	-0-	-2340 B	-0-	1809	1	2553	3	Y	276	277	0			7
							14	4	304	9							
10	7099	X	1276	-0-	-5823 B	-0-	1165	1	5	3	Y	92	96	0			3
							5	4	101	9							
11	6810	X	2664	-0-	-4146 B	-0-	552	1	1855	3	Y	225	221	0			7
							9	4	248	9							
12	6820	X	5556	-0-	-1264 B	-0-	689	1	4537	3	Y	287	284	0			10
							14	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 70,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,199

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4509	-0-	-885 B	-0-	1180	1	2772	3	Y	493	516	0			67
							15	4	542	9							
02	6119	X	5455	-0-	-664 B	-0-	1128	1	3656	3	Y	578	549	0			96
							35	4	636	9							
03	6541	X	5413	-0-	-1128 B	-0-	1041	1	3478	3	Y	804	885	0			15
							10	4	884	9							
04	6330	X	2153	-0-	-4177 B	-0-	992	1	544	3	Y	557	563	0			9
							4	4	613	9							
05	6355	X	4027	-0-	-2328 B	-0-	1072	1	2106	3	Y	769	766	0			12
							3	4	846	9							
06	5640	X	2177	-0-	-3463 B	-0-	939	1	847	3	Y	352	357	0			7
							4	4	387	9							
07	5828	X	2805	-0-	-3023 B	-0-	856	1	1494	3	Y	406	401	0			12
							8	4	447	9							
08	5425	X	2754	-0-	-2671 B	-0-	591	1	1755	3	Y	367	371	0			8
							4	4	404	9							
09	3900	X	2958	-0-	-942 B	-0-	828	1	1689	3	Y	397	394	0			11
							4	4	437	9							
10	4030	X	1627	-0-	-2403 B	-0-	187	1	1321	3	Y	104	112	0			3
							5	4	114	9							
11	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	848	1	3167	3	Y	505	496	0			12
							17	4	556	9							
*12	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	618	1	2157	3	Y	497	492	0			17
							28	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 41,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,829

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2943	-0-	-1180 B	-0-	1146	1	1254	3	Y	480	467	0			65
							15	4	528	9							
02	3857	X	685	-0-	-3172 B	-0-	231	1	329	3	Y	107	154	0			18
							7	4	118	9							
03	3534	X	335	-0-	-3199 B	-0-	2	1	333	9	Y	303	315	0			6
04	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	580	1	1930	3	Y	620	616	0			10
							3	4	682	9							
05	2945	X	2754	-0-	-191 B	-0-	900	1	1256	3	Y	542	543	0			9
							2	4	596	9							
06	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	892	1	1752	3	Y	520	518	0			11
							4	4	572	9							
07	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	824	1	2529	3	Y	453	451	0			13
							8	4	498	9							
08	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	588	1	2693	3	Y	462	464	0			11
							4	4	508	9							
09	3210	X	3195	-0-	-15 B	-0-	543	1	2229	3	Y	382	382	0			11
							3	4	420	9							
10	3844	X	3474	-0-	-370 B	-0-	743	1	2398	3	Y	284	286	0			9
							21	4	312	9							
11	3720	X	866	-0-	-2854 B	-0-	403	1	5	3	Y	409	408	0			10
							8	4	450	9							
12	3844	X	674	-0-	-3170 B	-0-	262	1	12	4	Y	364	361	0			13
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 28,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	611	1	2954	3	Y	242	246	0			2
							177	4	266	9							
02	1914	X	1369	-0-	-545 B	-0-	443	1	581	3	Y	207	206	0			3
							117	4	228	9							
03	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	642	1	1720	3	Y	374	375	0			2
							115	4	411	9							
04	3870	X	2784	-0-	-1086 B	-0-	678	1	1541	3	Y	382	377	0			7
							145	4	420	9							
05	3999	X	1934	-0-	-2065 B	-0-	740	1	772	3	Y	273	278	0			2
							122	4	300	9							
06	3870	X	2647	-0-	-1223 B	-0-	653	1	1548	3	Y	305	305	0			2
							110	4	336	9							
07	2883	X	2622	-0-	-261 B	-0-	689	1	1628	3	Y	210	210	0			2
							74	4	231	9							
08	2883	X	2151	-0-	-732 B	-0-	1912	3	239	9	Y	217	217	0			2
09	3278	X	3278	-0-	-0- B	-0-	1200	1	1633	3	Y	285	284	0			3
							131	4	314	9							
10	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	1125	1	1337	3	Y	168	169	0			2
							98	4	185	9							
11	2640	X	1420	-0-	-1220 B	-0-	453	1	703	3	Y	149	149	0			2
							100	4	164	9							
12	3379	X	1344	-0-	-2035 B	-0-	405	1	747	3	Y	129	129	0			2
							50	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3065	-0-	-1151 B	-0-	593	1	1771	3	Y	472	479	0			7
							182	4	519	9							
02	3277	X	2598	-0-	-679 B	-0-	601	1	1322	3	Y	446	446	0			7
							184	4	491	9							
03	3503	X	1262	-0-	-2241 B	-0-	563	1	97	3	Y	393	394	0			6
							170	4	432	9							
04	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	644	1	2558	3	Y	489	489	0			6
							29	4	538	9							
05	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	696	1	2621	3	Y	539	540	0			5
							16	4	593	9							
06	2970	X	2783	-0-	-187 B	-0-	656	1	1603	3	Y	448	450	0			3
							31	4	493	9							
07	3503	X	3006	-0-	-497 B	-0-	711	1	1752	3	Y	471	471	0			3
							25	4	518	9							
08	3937	X	2312	-0-	-1625 B	-0-	1947	3	365	9	Y	332	333	0			2
09	3810	X	3698	-0-	-112 B	-0-	1211	1	2136	3	Y	298	298	0			2
							23	4	328	9							
10	3937	X	3147	-0-	-790 B	-0-	1127	1	1670	3	Y	298	297	0			3
							22	4	328	9							
11	2910	X	2453	-0-	-457 B	-0-	551	1	1591	3	Y	263	263	0			3
							22	4	289	9							
12	3813	X	2521	-0-	-1292 B	-0-	557	1	1653	3	Y	263	263	0			3
							22	4	289	9							

TOTAL GAS PROD: 34,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,712

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	769	-0-	-1370 B	-0-	343	1	11	3	Y	280	285	0			4
							107	4	308	9							
02	2001	X	985	-0-	-1016 B	-0-	475	1	10	3	Y	321	320	0			5
							147	4	353	9							
03	1860	X	1343	-0-	-517 B	-0-	704	1	16	3	Y	373	372	0			6
							213	4	410	9							
04	2695	X	2695	-0-	-0- B	-0-	457	1	1881	3	Y	306	308	0			4
							20	4	337	9							
05	1860	X	1768	-0-	-92 B	-0-	792	1	526	3	Y	393	393	0			4
							18	4	432	9							
06	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	778	1	94	3	Y	390	392	0			2
							36	4	429	9							
07	2790	X	1257	-0-	-1533 B	-0-	792	1	24	3	Y	376	376	0			2
							27	4	414	9							
08	2790	X	1272	-0-	-1518 B	-0-	929	3	343	9	Y	312	312	0			2
09	2700	X	1547	-0-	-1153 B	-0-	1208	1	7	3	Y	281	281	0			2
							23	4	309	9							
10	1767	X	1491	-0-	-276 B	-0-	1172	1	23	4	Y	269	268	0			3
							296	9									
11	1350	X	989	-0-	-361 B	-0-	600	1	56	3	Y	281	281	0			3
							24	4	309	9							
*12	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	838	1	1441	3	Y	383	382	0			4
							33	4	421	9							

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,965

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16460	-0-	-1055 B	-0-	967	1	13415	3	Y	1430	1435	0			26
							505	4	1573	9							
02	15051	X	13377	-0-	-1674 B	-0-	1085	1	10164	3	Y	1556	1564	0			18
							416	4	1712	9							
03	14725	X	7880	-0-	-6845 B	-0-	547	1	6074	3	Y	993	996	0			15
							167	4	1092	9							
04	15930	X	7311	-0-	-8619 B	-0-	490	1	5685	3	Y	898	900	0			13
							148	4	988	9							
05	16461	X	4914	-0-	-11547 B	-0-	375	1	3796	3	Y	588	595	0			6
							96	4	647	9							
06	15930	X	4214	-0-	-11716 B	-0-	337	1	3111	3	Y	497	496	0			7
							219	4	547	9							
07	14291	X	3729	-0-	-10562 B	-0-	317	1	2799	3	Y	433	434	0			6
							137	4	476	9							
08	7874	X	2872	-0-	-5002 B	-0-	482	1	1659	3	Y	512	511	0			7
							168	4	563	9							
09	7320	X	4089	-0-	-3231 B	-0-	778	1	2579	3	Y	480	478	0			9
							204	4	528	9							
10	4929	X	4032	-0-	-897 B	-0-	809	1	2657	3	Y	459	460	0			8
							61	4	505	9							
11	4200	X	3848	-0-	-352 B	-0-	722	1	2734	3	Y	279	282	0			5
							85	4	307	9							
12	4216	X	4178	-0-	-38 B	-0-	786	1	2936	3	Y	344	342	0			7
							78	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 76,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,469

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10700	-0-	-2351 B	-0-	1045	1	7355	3	Y	2077	2074	0			40
							15	4	2285	9							
02	11339	X	9931	-0-	-1408 B	-0-	940	1	6787	3	Y	1975	1966	0			49
							31	4	2173	9							
03	12121	X	9925	-0-	-2196 B	-0-	904	1	7546	3	Y	1315	1337	0			27
							28	4	1447	9							
04	11730	X	8461	-0-	-3269 B	-0-	711	1	6822	3	Y	830	841	0			16
							15	4	913	9							
05	11439	X	7961	-0-	-3478 B	-0-	684	1	6616	3	Y	581	586	0			11
							22	4	639	9							
06	10350	X	6095	-0-	-4255 B	-0-	651	1	4803	3	Y	573	571	0			13
							11	4	630	9							
07	10602	X	8121	-0-	-2481 B	-0-	830	1	6587	3	Y	628	627	0			14
							13	4	691	9							
08	9920	X	7783	-0-	-2137 B	-0-	7260	3	523	9	Y	475	478	0			11
09	8460	X	7487	-0-	-973 B	-0-	1769	1	5211	3	Y	444	442	0			13
							19	4	488	9							
10	8312	X	8312	-0-	-0- B	-0-	1516	1	5737	3	Y	947	934	0			26
							17	4	1042	9							
11	7893	X	7893	-0-	-0- B	-0-	688	1	6267	3	Y	842	844	0			24
							12	4	926	9							
*12	8254	X	8254	-0-	-0- B	-0-	817	1	6283	3	Y	1033	1026	0			31
							18	4	1136	9							

TOTAL GAS PROD: 100,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,720

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	4317	-0-	-7835 B	-0-	461	1	3457	3	Y	237	251	0	4
							138	4	261	9					
02	11368	X	5295	-0-	-6073 B	-0-	777	1	3871	3	Y	375	373	0	6
							234	4	413	9					
03	12152	X	11256	-0-	-896 B	-0-	1191	1	9006	3	Y	650	646	0	10
							344	4	715	9					
04	12412	X	12412	-0-	-0- B	-0-	1265	1	10368	3	Y	657	659	0	8
							56	4	723	9					
05	12705	X	12705	-0-	-0- B	-0-	1275	1	10577	3	Y	747	748	0	7
							31	4	822	9					
06	11035	X	11035	-0-	-0- B	-0-	1245	1	8946	3	Y	714	717	0	4
							59	4	785	9					
07	12834	X	10970	-0-	-1864 B	-0-	1284	1	8862	3	Y	708	708	0	4
							45	4	779	9					
08	12834	X	9571	-0-	-3263 B	-0-	8888	3	683	9	Y	621	621	0	4
09	12420	X	11745	-0-	-675 B	-0-	2061	1	8920	3	Y	659	658	0	5
							39	4	725	9					
10	12710	X	8953	-0-	-3757 B	-0-	1846	1	6441	3	Y	573	572	0	6
							36	4	630	9					
11	11040	X	8285	-0-	-2755 B	-0-	930	1	6703	3	Y	558	558	0	6
							38	4	614	9					
12	12152	X	9108	-0-	-3044 B	-0-	1029	1	7282	3	Y	687	685	0	8
							41	4	756	9					

TOTAL GAS PROD: 115,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,186

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7601	-0-	-3373 B	-64442	519	1	6142	3	Y	716	728	0	11
							152	4	788	9					
02	7105	X	10173	-0-	3068 B	-61374	893	1	8144	3	Y	793	792	0	12
							264	4	872	9					
03	8587	X	8978	-0-	391 B	-60983	785	1	7193	3	Y	705	707	0	10
							224	4	776	9					
04	8310	X	8351	-0-	41 B	-60942	711	1	6962	3	Y	587	590	0	7
							32	4	646	9					
05	10850	X	8016	-0-	-2834 B	-60942	659	1	6648	3	Y	630	631	0	6
							16	4	693	9					
06	10500	X	8104	-0-	-2396 B	-60942	530	1	6894	3	Y	595	598	0	3
							25	4	655	9					
07	10850	X	7821	-0-	-3029 B	-60942	557	1	6584	3	Y	600	599	0	4
							20	4	660	9					
08	8990	X	6737	-0-	-2253 B	-60942	6220	3	517	9	Y	470	471	0	3
09	8340	X	10461	-0-	2121 B	-58821	1334	1	8372	3	Y	664	662	0	5
							25	4	730	9					
10	8370	X	7480	-0-	-890 B	-58821	929	1	6032	3	Y	455	455	0	5
							18	4	501	9					
11	8100	X	8269	-0-	169 B	-58652	390	1	7413	3	Y	409	409	0	5
							16	4	450	9					
12	10819	X	8425	-0-	-2394 B	-58652	420	1	7523	3	Y	423	423	0	5
							17	4	465	9					

TOTAL GAS PROD: 100,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,047

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10340	X	10340	-0-	-0-	B	-0-	607	1	8974	3	Y	531	535	0			8
								175	4	584	9							
02	9045	X	9045	-0-	-0-	B	-0-	701	1	6788	3	Y	1226	1215	0			19
								207	4	1349	9							
03	11129	X	11129	-0-	-0-	B	-0-	771	1	8741	3	Y	1273	1273	0			19
								217	4	1400	9							
04	10053	X	10053	-0-	-0-	B	-0-	636	1	8098	3	Y	1173	1178	0			14
								29	4	1290	9							
05	10354	X	8691	-0-	-1663	B	-0-	776	1	6645	3	Y	1137	1140	0			11
								19	4	1251	9							
06	10770	X	7786	-0-	-2984	B	-0-	454	1	6747	3	Y	512	520	0			3
								22	4	563	9							
07	11129	X	7825	-0-	-3304	B	-0-	457	1	6732	3	Y	564	564	0			3
								16	4	620	9							
08	9672	X	6120	-0-	-3552	B	-0-	5453	3	667	9	Y	606	605	0			4
09	11668	X	11668	-0-	-0-	B	-0-	1228	1	9500	3	Y	834	832	0			6
								23	4	917	9							
10	8680	X	8503	-0-	-177	B	-0-	904	1	6733	3	Y	771	769	0			8
								18	4	848	9							
11	8780	X	8780	-0-	-0-	B	-0-	413	1	7512	3	Y	762	761	0			9
								17	4	838	9							
12	9672	X	2630	-0-	-7042	B	-0-	128	1	2263	3	Y	213	220	0			2
								5	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 102,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,602

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	469	1	2924	3	Y	255	255	0			4
								7	4	281	9							
02	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	369	1	2647	3	Y	255	255	0			4
								12	4	281	9							
03	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	503	1	3025	3	Y	447	439	0			12
								11	4	492	9							
04	3570	X	3327	-0-	-243	B	-0-	300	1	2591	3	Y	386	387	0			11
								11	4	425	9							
05	6422	X	6422	-0-	-0-	B	-0-	625	1	5274	3	Y	469	472	0			8
								7	4	516	9							
06	5816	X	5816	-0-	-0-	B	-0-	575	1	4856	3	Y	344	344	0			8
								7	4	378	9							
07	5915	X	5915	-0-	-0-	B	-0-	625	1	4924	3	Y	325	327	0			6
								8	4	358	9							
08	8587	X	8587	-0-	-0-	B	-0-	7760	3	827	9	Y	752	742	0			16
09	6210	X	5408	-0-	-802	B	-0-	1157	1	3701	3	Y	492	496	0			12
								9	4	541	9							
10	6417	X	4102	-0-	-2315	B	-0-	963	1	2966	3	Y	153	161	0			4
								5	4	168	9							
11	6720	X	3806	-0-	-2914	B	-0-	559	1	3057	3	Y	164	163	0			5
								10	4	180	9							
12	8587	X	3331	-0-	-5256	B	-0-	582	1	2573	3	Y	149	149	0			5
								12	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 57,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	6717	-0-		-3761	B	-0-	809	1	4825	3	Y	773	777	0		5
									233	4	850	9						
02	10672	X	8137	-0-		-2535	B	-0-	1044	1	5805	3	Y	926	919	0		12
									269	4	1019	9						
03	12668	X	12668	-0-		-0-	B	-0-	1222	1	9939	3	Y	1176	1183	0		5
									213	4	1294	9						
04	9780	X	5239	-0-		-4541	B	-0-	699	1	3675	3	Y	653	646	0		12
									147	4	718	9						
05	8711	X	8352	-0-		-359	B	-0-	1180	1	6108	3	Y	794	800	0		6
									191	4	873	9						
06	12270	X	9148	-0-		-3122	B	-0-	1093	1	6878	3	Y	906	906	0		6
									180	4	997	9						
07	12679	X	10294	-0-		-2385	B	-0-	1189	1	8061	3	Y	835	833	0		8
									125	4	919	9						
08	12679	X	4750	-0-		-7929	B	-0-	4443	3	307	9	Y	279	284	0		3
09	9150	X	811	-0-		-8339	B	-0-	550	1	6	3	Y	176	177	0		2
									61	4	194	9						
10	10292	X	3081	-0-		-7211	B	-0-	1160	1	1432	3	Y	353	351	0		4
									101	4	388	9						
11	9960	X	2113	-0-		-7847	B	-0-	565	1	911	3	Y	465	463	0		6
									125	4	512	9						
12	10292	X	1373	-0-		-8919	B	-0-	601	1	332	3	Y	332	333	0		5
									75	4	365	9						

TOTAL GAS PROD: 72,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,668

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	37570	-0-		-4745	B	-0-	1752	1	29067	3	Y	5704	5731	0		38
									477	4	6274	9						
02	39585	X	34783	-0-		-4802	B	-0-	2122	1	26623	3	Y	5008	4983	0		63
									529	4	5509	9						
03	39773	X	38170	-0-		-1603	B	-0-	2464	1	29789	3	Y	4998	5040	0		21
									419	4	5498	9						
04	38490	X	33188	-0-		-5302	B	-0-	2500	1	25122	3	Y	4595	4535	0		81
									511	4	5055	9						
05	39773	X	33238	-0-		-6535	B	-0-	2462	1	25591	3	Y	4362	4409	0		34
									387	4	4798	9						
06	36930	X	23484	-0-		-13446	B	-0-	1527	1	17737	3	Y	3614	3623	0		25
									245	4	3975	9						
07	38161	X	32406	-0-		-5755	B	-0-	2079	1	25294	3	Y	4381	4365	0		41
									214	4	4819	9						
08	36394	X	29294	-0-		-7100	B	-0-	25158	3	4136	9	Y	3760	3764	0		37
09	38160	X	38160	-0-		-0-	B	-0-	3749	1	29332	3	Y	4274	4270	0		41
									378	4	4701	9						
10	34257	X	34257	-0-		-0-	B	-0-	3893	1	26146	3	Y	3546	3547	0		40
									317	4	3901	9						
11	33190	X	33190	-0-		-0-	B	-0-	1809	1	26289	3	Y	4295	4275	0		60
									367	4	4725	9						
12	36394	X	32584	-0-		-3810	B	-0-	1915	1	25272	3	Y	4701	4695	0		66
									226	4	5171	9						

TOTAL GAS PROD: 400,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,238

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10274	-0-	-979	B	-0-		839	1	7395	3	Y	1843	1840	0			29
									13	4	2027	9							
02	8445	X	8445	-0-	-0-	B	-0-		613	1	5819	3	Y	1811	1809	0			31
									21	4	1992	9							
03	9601	X	9601	-0-	-0-	B	-0-		849	1	7729	3	Y	914	921	0			24
									18	4	1005	9							
04	9385	X	9385	-0-	-0-	B	-0-		871	1	7549	3	Y	849	848	0			25
									31	4	934	9							
05	8370	X	8096	-0-	-274	B	-0-		885	1	6281	3	Y	836	846	0			15
									10	4	920	9							
06	8100	X	7954	-0-	-146	B	-0-		827	1	6034	3	Y	985	977	0			23
									9	4	1084	9							
07	8370	X	7756	-0-	-614	B	-0-		876	1	6106	3	Y	693	704	0			12
									12	4	762	9							
08	10669	X	10669	-0-	-0-	B	-0-		9848	3	821	9	Y	746	742	0			16
09	9390	X	8902	-0-	-488	B	-0-		1816	1	5942	3	Y	1026	1016	0			26
									15	4	1129	9							
10	9807	X	9807	-0-	-0-	B	-0-		1986	1	6301	3	Y	1374	1361	0			39
									9	4	1511	9							
11	8340	X	8296	-0-	-44	B	-0-		829	1	5561	3	Y	1720	1705	0			54
									14	4	1892	9							
*12	10349	X	10349	-0-	-0-	B	-0-		902	1	7126	3	Y	2093	2073	0			74
									19	4	2302	9							

TOTAL GAS PROD: 109,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,890

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8698	X	8698	-0-	-0-	B	-0-		591	1	6635	3	Y	1330	1340	0			21
									9	4	1463	9							
02	13021	X	6536	-0-	-6485	B	-0-		473	1	4902	3	Y	1041	1044	0			18
									16	4	1145	9							
03	13919	X	6068	-0-	-7851	B	-0-		687	1	4381	3	Y	902	902	0			18
									8	4	992	9							
04	10440	X	4624	-0-	-5816	B	-0-		740	1	3190	3	Y	628	636	0			10
									3	4	691	9							
05	8835	X	3425	-0-	-5410	B	-0-		601	1	2193	3	Y	573	574	0			9
									1	4	630	9							
06	8430	X	3506	-0-	-4924	B	-0-		593	1	2288	3	Y	565	563	0			11
									3	4	622	9							
07	6975	X	3505	-0-	-3470	B	-0-		571	1	2325	3	Y	549	544	0			16
									5	4	604	9							
08	6076	X	3253	-0-	-2823	B	-0-		707	1	1920	3	Y	565	568	0			13
									4	4	622	9							
09	4620	X	3282	-0-	-1338	B	-0-		837	1	1614	3	Y	752	744	0			21
									4	4	827	9							
10	4942	X	4942	-0-	-0-	B	-0-		891	1	2794	3	Y	1119	1104	0			36
									26	4	1231	9							
11	4613	X	4613	-0-	-0-	B	-0-		810	1	2361	3	Y	1296	1300	0			32
									16	4	1426	9							
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	B	-0-		686	1	2916	3	Y	1686	1659	0			59
									31	4	1855	9							

TOTAL GAS PROD: 57,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,006

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5093	-0-	-642 B	-0-	592	1	3768	3	Y	658	655	0			10
							9	4	724	9							
02	5365	X	3581	-0-	-1784 B	-0-	339	1	3018	3	Y	194	201	0			3
							11	4	213	9							
03	5363	X	4198	-0-	-1165 B	-0-	451	1	3338	3	Y	363	356	0			10
							10	4	399	9							
04	4920	X	1544	-0-	-3376 B	-0-	168	1	1030	3	Y	309	310	0			9
							6	4	340	9							
05	8939	X	8939	-0-	-0- B	-0-	1251	1	6980	3	Y	631	629	0			11
							14	4	694	9							
06	4920	X	1381	-0-	-3539 B	-0-	851	1	8	3	Y	466	466	0			11
							9	4	513	9							
07	4185	X	3795	-0-	-390 B	-0-	1082	1	2237	3	Y	420	424	0			7
							14	4	462	9							
08	8928	X	4897	-0-	-4031 B	-0-	4128	3	769	9	Y	699	691	0			15
09	8640	X	4493	-0-	-4147 B	-0-	1978	1	2164	3	Y	305	312	0			8
							15	4	336	9							
10	8928	X	4931	-0-	-3997 B	-0-	1580	1	2771	3	Y	521	514	0			15
							7	4	573	9							
11	4050	X	3840	-0-	-210 B	-0-	754	1	2654	3	Y	381	384	0			12
							13	4	419	9							
12	4898	X	2985	-0-	-1913 B	-0-	784	1	1974	3	Y	193	198	0			7
							15	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 49,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,140

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7481	X	7481	-0-	-0- B	-0-	1086	1	5437	3	Y	571	576	0			9
							330	4	628	9							
02	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	884	1	4966	3	Y	411	414	0			6
							266	4	452	9							
03	6417	X	2420	-0-	-3997 B	-0-	548	1	1492	3	Y	197	200	0			3
							163	4	217	9							
04	7230	X	6016	-0-	-1214 B	-0-	960	1	4619	3	Y	358	357	0			4
							43	4	394	9							
05	7471	X	6212	-0-	-1259 B	-0-	1070	1	4669	3	Y	407	407	0			4
							25	4	448	9							
06	7230	X	4575	-0-	-2655 B	-0-	1032	1	3029	3	Y	423	425	0			2
							49	4	465	9							
07	7006	X	4278	-0-	-2728 B	-0-	1593	1	2142	3	Y	444	443	0			3
							55	4	488	9							
08	6231	X	5373	-0-	-858 B	-0-	4957	3	416	9	Y	378	378	0			3
09	7671	X	7671	-0-	-0- B	-0-	2126	1	5114	3	Y	355	355	0			3
							40	4	391	9							
10	8417	X	8417	-0-	-0- B	-0-	1937	1	6044	3	Y	362	361	0			4
							38	4	398	9							
11	8071	X	8071	-0-	-0- B	-0-	833	1	6795	3	Y	372	372	0			4
							34	4	409	9							
12	7936	X	5009	-0-	-2927 B	-0-	684	1	3996	3	Y	274	275	0			3
							28	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 72,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	7913	-0-	-6068	B	-0-	674	1	5933	3	Y	889	891	0			8
								328	4	978	9							
02	14123	X	11684	-0-	-2439	B	-0-	1101	1	8920	3	Y	1292	1282	0			18
								242	4	1421	9							
03	15166	X	15166	-0-	-0-	B	-0-	1214	1	11749	3	Y	1366	1361	0			23
								700	4	1503	9							
04	14610	X	5809	-0-	-8801	B	-0-	477	1	4346	3	Y	726	734	0			15
								187	4	799	9							
05	12493	X	9153	-0-	-3340	B	-0-	971	1	6445	3	Y	1007	1005	0			17
								629	4	1108	9							
06	14670	X	9853	-0-	-4817	B	-0-	907	1	7222	3	Y	1175	1171	0			21
								431	4	1293	9							
07	15159	X	9731	-0-	-5428	B	-0-	973	1	6972	3	Y	1153	1150	0			24
								518	4	1268	9							
08	15159	X	8294	-0-	-6865	B	-0-	7132	3	1162	9	Y	1056	1057	0			23
09	9840	X	8430	-0-	-1410	B	-0-	1993	1	4733	3	Y	1367	1359	0			31
								200	4	1504	9							
10	10168	X	7945	-0-	-2223	B	-0-	2184	1	4392	3	Y	948	950	0			29
								326	4	1043	9							
11	9840	X	7443	-0-	-2397	B	-0-	942	1	5169	3	Y	868	874	0			23
								377	4	955	9							
12	9734	X	7701	-0-	-2033	B	-0-	857	1	5831	3	Y	661	664	0			20
								286	4	727	9							

TOTAL GAS PROD: 109,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,508

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	23962	-0-	-9921 B	-164702	1431	1	20757	3	Y	1592	1591	0	25
							23	4	1751	9					
02	30131	X	21937	-0-	-8194 B	-164702	1176	1	19108	3	Y	1466	1466	0	25
							40	4	1613	9					
03	31589	X	21926	-0-	-9663 B	-164702	1246	1	18974	3	Y	1526	1511	0	40
							27	4	1679	9					
04	30570	X	20414	-0-	-10156 B	-164702	1394	1	17452	3	Y	1381	1381	0	40
							49	4	1519	9					
05	26474	X	21752	-0-	-4722 B	-164702	1328	1	18851	3	Y	1416	1430	0	26
							15	4	1558	9					
06	23190	X	20093	-0-	-3097 B	-164702	1125	1	17578	3	Y	1252	1249	0	29
							13	4	1377	9					
07	23436	X	22091	-0-	-1345 B	-164702	1258	1	19459	3	Y	1234	1242	0	21
							17	4	1357	9					
08	21917	X	27842	-0-	5925 B	-158777	26562	3	1280	9	Y	1164	1160	0	25
09	21060	X	16927	-0-	-4133 B	-158777	2523	1	13252	3	Y	1028	1027	0	26
							21	4	1131	9					
10	22103	X	18259	-0-	-3844 B	-158777	2703	1	14499	3	Y	948	947	0	27
							14	4	1043	9					
11	21390	X	21922	-0-	532 B	-158245	1198	1	19671	3	Y	936	934	0	29
							23	4	1030	9					
12	27776	X	11684	-0-	-16092 B	-158245	1081	1	9989	3	Y	537	547	0	19
							23	4	591	9					

TOTAL GAS PROD: 248,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,480

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56575	X	39603	-0-	-16972 B	-0-	2354	1	34070	3	Y	2301	2315	0	15
							648	4	2531	9					
02	50576	X	41244	-0-	-9332 B	-0-	2330	1	36088	3	Y	1973	1958	0	30
							656	4	2170	9					
03	44547	X	11233	-0-	-33314 B	-0-	630	1	9957	3	Y	431	455	0	6
							172	4	474	9					
04	43110	X	27283	-0-	-15827 B	-0-	1526	1	24712	3	Y	887	882	0	11
							69	4	976	9					
05	44082	X	38542	-0-	-5540 B	-0-	2178	1	34043	3	Y	2059	2051	0	19
							56	4	2265	9					
06	42660	X	37573	-0-	-5087 B	-0-	2274	1	32944	3	Y	2042	2049	0	12
							109	4	2246	9					
07	44082	X	38066	-0-	-6016 B	-0-	2400	1	33532	3	Y	1863	1864	0	11
							85	4	2049	9					
08	38533	X	36296	-0-	-2237 B	-0-	34347	3	1949	9	Y	1772	1771	0	12
09	44648	X	44648	-0-	-0- B	-0-	3769	1	38406	3	Y	1914	1908	0	18
							368	4	2105	9					
10	38812	X	34326	-0-	-4486 B	-0-	3461	1	28693	3	Y	1724	1722	0	20
							276	4	1896	9					
11	37560	X	33404	-0-	-4156 B	-0-	1668	1	29522	3	Y	1712	1708	0	24
							331	4	1883	9					
12	46128	X	33293	-0-	-12835 B	-0-	1938	1	29354	3	Y	1613	1614	0	23
							227	4	1774	9					

TOTAL GAS PROD: 415,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,291

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111071	X	111071	-0-	-0-	B	-0-		424	1	92094	3	Y	16808	16793	0			345
									64	4	18489	9							
02	102236	X	102236	-0-	-0-	B	-0-		436	1	82520	3	Y	17423	17468	0			300
									115	4	19165	9							
03	99391	X	99391	-0-	-0-	B	-0-		335	1	81228	3	Y	16156	16125	0			331
									56	4	17772	9							
04	96298	X	96298	-0-	-0-	B	-0-		372	1	79633	3	Y	14789	14886	0			234
									25	4	16268	9							
05	90706	X	89250	-0-	-1456	B	-0-		338	1	73180	3	Y	14292	14295	0			231
									11	4	15721	9							
06	87780	X	73338	-0-	-14442	B	-0-		267	1	60329	3	Y	11569	11566	0			234
									16	4	12726	9							
07	90706	X	65593	-0-	-25113	B	-0-		210	1	53897	3	Y	10417	10349	0			302
									27	4	11459	9							
08	86955	X	56989	-0-	-29966	B	-0-		239	1	46980	3	Y	8868	8968	0			202
									15	4	9755	9							
09	84150	X	43238	-0-	-40912	B	-0-		794	1	35011	3	Y	6749	6760	0			191
									9	4	7424	9							
10	86955	X	50717	-0-	-36238	B	-0-		2251	1	39665	3	Y	7942	7877	0			256
									65	4	8736	9							
11	73350	X	55485	-0-	-17865	B	-0-		2836	1	42753	3	Y	8945	8983	0			218
									56	4	9840	9							
12	65596	X	52537	-0-	-13059	B	-0-		2285	1	41839	3	Y	7554	7507	0			265
									104	4	8309	9							

TOTAL GAS PROD: 896,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,512

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	34594	-0-	-2	B	-0-		1457	1	28943	3	Y	3792	3782	0			72
									23	4	4171	9							
02	26999	X	17856	-0-	-9143	B	-0-		1021	1	13043	3	Y	3416	3403	0			85
									34	4	3758	9							
03	28737	X	19936	-0-	-8801	B	-0-		1207	1	14762	3	Y	3573	3584	0			74
									37	4	3930	9							
04	33480	X	19402	-0-	-14078	B	-0-		1250	1	14481	3	Y	3313	3324	0			63
									27	4	3644	9							
05	34596	X	19685	-0-	-14911	B	-0-		1321	1	14689	3	Y	3302	3302	0			63
									43	4	3632	9							
06	33480	X	17471	-0-	-16009	B	-0-		1341	1	12725	3	Y	3074	3066	0			71
									24	4	3381	9							
07	20057	X	18994	-0-	-1063	B	-0-		1369	1	14252	3	Y	3046	3050	0			67
									22	4	3351	9							
08	20057	X	17595	-0-	-2462	B	-0-		14590	3	3005	9	Y	2732	2736	0			63
09	19410	X	17016	-0-	-2394	B	-0-		2994	1	11431	3	Y	2326	2321	0			68
									32	4	2559	9							
10	19685	X	17294	-0-	-2391	B	-0-		2428	1	12064	3	Y	2522	2521	0			69
									28	4	2774	9							
11	18390	X	17076	-0-	-1314	B	-0-		1260	1	13214	3	Y	2345	2348	0			66
									22	4	2580	9							
12	19003	X	15064	-0-	-3939	B	-0-		1486	1	11472	3	Y	1885	1895	0			56
									32	4	2074	9							

TOTAL GAS PROD: 231,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,326

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	24229	-0-	-5500 B	-0-	1232	1	20472	3	Y	2277	2273	0			36
							20	4	2505	9							
02	25578	X	21057	-0-	-4521 B	-0-	1126	1	17711	3	Y	1984	1986	0			34
							38	4	2182	9							
03	27342	X	21166	-0-	-6176 B	-0-	1129	1	17882	3	Y	1937	1920	0			51
							24	4	2131	9							
04	26160	X	19374	-0-	-6786 B	-0-	1134	1	16246	3	Y	1776	1776	0			51
							40	4	1954	9							
05	24800	X	20220	-0-	-4580 B	-0-	1241	1	16942	3	Y	1839	1857	0			33
							14	4	2023	9							
06	23460	X	19063	-0-	-4397 B	-0-	1154	1	16149	3	Y	1588	1585	0			36
							13	4	1747	9							
07	22506	X	19345	-0-	-3161 B	-0-	1223	1	16448	3	Y	1506	1516	0			26
							17	4	1657	9							
08	25847	X	25847	-0-	-0- B	-0-	24249	3	1598	9	Y	1453	1447	0			32
09	19560	X	16639	-0-	-2921 B	-0-	2330	1	12834	3	Y	1324	1323	0			33
							19	4	1456	9							
10	20212	X	18050	-0-	-2162 B	-0-	2360	1	14115	3	Y	1421	1413	0			41
							12	4	1563	9							
11	19920	X	16798	-0-	-3122 B	-0-	1042	1	14341	3	Y	1268	1269	0			40
							20	4	1395	9							
12	20708	X	15668	-0-	-5040 B	-0-	1072	1	13243	3	Y	1209	1206	0			43
							23	4	1330	9							

TOTAL GAS PROD: 237,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,582

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	35113	-0-	-13030 B	-0-	1860	1	30047	3	Y	2430	2460	0			38
							533	4	2673	9							
02	37149	X	33242	-0-	-3907 B	-0-	1662	1	29058	3	Y	1865	1874	0			29
							470	4	2052	9							
03	43802	X	43802	-0-	-0- B	-0-	2277	1	37797	3	Y	2827	2814	0			42
							618	4	3110	9							
04	45657	X	45657	-0-	-0- B	-0-	2297	1	39617	3	Y	3308	3309	0			41
							104	4	3639	9							
05	40373	X	40373	-0-	-0- B	-0-	2120	1	34472	3	Y	3387	3396	0			32
							55	4	3726	9							
06	38430	X	31756	-0-	-6674 B	-0-	1654	1	26983	3	Y	2764	2780	0			16
							79	4	3040	9							
07	39711	X	24654	-0-	-15057 B	-0-	1822	1	21390	3	Y	1253	1261	0			8
							64	4	1378	9							
08	28937	X	28937	-0-	-0- B	-0-	26856	3	2081	9	Y	1892	1887	0			13
09	31845	X	31845	-0-	-0- B	-0-	3326	1	26709	3	Y	1588	1590	0			11
							63	4	1747	9							
10	23323	X	23323	-0-	-0- B	-0-	2819	1	18930	3	Y	1381	1377	0			15
							55	4	1519	9							
11	24479	X	24479	-0-	-0- B	-0-	1560	1	21302	3	Y	1413	1412	0			16
							63	4	1554	9							
*12	29200	X	29200	-0-	-0- B	-0-	1813	1	25512	3	Y	1637	1634	0			19
							74	4	1801	9							

TOTAL GAS PROD: 392,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,745

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33039	X	33039	-0-	-0- B	-0-	1571	1	29012	3	Y	2209	2209	0		35
							26	4	2430	9						
02	38193	X	29122	-0-	-9071 B	-0-	1401	1	25451	3	Y	2020	2020	0		35
							48	4	2222	9						
03	40827	X	29240	-0-	-11587 B	-0-	1387	1	25520	3	Y	2094	2074	0		55
							30	4	2303	9						
04	39510	X	25932	-0-	-13578 B	-0-	1608	1	22129	3	Y	1944	1943	0		56
							57	4	2138	9						
05	36053	X	26062	-0-	-9991 B	-0-	1758	1	22093	3	Y	1993	2013	0		36
							19	4	2192	9						
06	31980	X	24900	-0-	-7080 B	-0-	1344	1	21667	3	Y	1703	1700	0		39
							16	4	1873	9						
07	31124	X	25346	-0-	-5778 B	-0-	1422	1	22111	3	Y	1630	1641	0		28
							20	4	1793	9						
08	34447	X	34447	-0-	-0- B	-0-	32713	3	1734	9	Y	1576	1570	0		34
09	25920	X	21919	-0-	-4001 B	-0-	2729	1	17547	3	Y	1473	1470	0		37
							23	4	1620	9						
10	26071	X	23732	-0-	-2339 B	-0-	2758	1	19309	3	Y	1500	1494	0		43
							15	4	1650	9						
11	26460	X	22318	-0-	-4142 B	-0-	1219	1	19586	3	Y	1354	1354	0		43
							24	4	1489	9						
12	28241	X	20131	-0-	-8110 B	-0-	1226	1	17473	3	Y	1277	1275	0		45
							27	4	1405	9						

TOTAL GAS PROD: 316,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,773

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13452	-0-	-5148 B	-0-	962	1	10451	3	Y	1596	1605	0		25
							283	4	1756	9						
02	17400	X	11771	-0-	-5629 B	-0-	799	1	9006	3	Y	1575	1576	0		24
							233	4	1733	9						
03	16678	X	12343	-0-	-4335 B	-0-	1042	1	9103	3	Y	1726	1724	0		26
							299	4	1899	9						
04	13740	X	11298	-0-	-2442 B	-0-	877	1	9201	3	Y	1074	1087	0		13
							39	4	1181	9						
05	14198	X	6644	-0-	-7554 B	-0-	535	1	5513	3	Y	530	538	0		5
							13	4	583	9						
06	13020	X	-0-	-0-	-13020 B	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
07	12586	X	10121	-0-	-2465 B	-0-	975	1	8731	3	Y	346	344	0		2
							34	4	381	9						
08	12338	X	10302	-0-	-2036 B	-0-	9349	3	953	9	Y	866	862	0		6
09	12334	X	12334	-0-	-0- B	-0-	1801	1	9747	3	Y	684	685	0		5
							34	4	752	9						
10	10106	X	8991	-0-	-1115 B	-0-	1788	1	6490	3	Y	616	614	0		7
							35	4	678	9						
11	9960	X	7736	-0-	-2224 B	-0-	904	1	6213	3	Y	529	530	0		6
							37	4	582	9						
12	12741	X	7354	-0-	-5387 B	-0-	927	1	5734	3	Y	596	595	0		7
							37	4	656	9						

TOTAL GAS PROD: 112,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,138

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62744	X	41998	-0-	-20746 B	-0-	1509	1	36319	3	Y	3767	3768	0			60
							26	4	4144	9							
02	55477	X	34538	-0-	-20939 B	-0-	1240	1	29659	3	Y	3269	3273	0			56
							43	4	3596	9							
03	50561	X	32867	-0-	-17694 B	-0-	1139	1	28173	3	Y	3209	3180	0			85
							25	4	3530	9							
04	48630	X	28715	-0-	-19915 B	-0-	1075	1	24658	3	Y	2676	2684	0			77
							38	4	2944	9							
05	46252	X	26928	-0-	-19324 B	-0-	1053	1	23188	3	Y	2432	2465	0			44
							12	4	2675	9							
06	40650	X	23996	-0-	-16654 B	-0-	921	1	20839	3	Y	2023	2021	0			46
							11	4	2225	9							
07	36921	X	22608	-0-	-14313 B	-0-	909	1	19700	3	Y	1805	1820	0			31
							13	4	1986	9							
08	32860	X	28678	-0-	-4182 B	-0-	26812	3	1866	9	Y	1696	1690	0			37
09	28710	X	17980	-0-	-10730 B	-0-	1602	1	14612	3	Y	1593	1590	0			40
							14	4	1752	9							
10	26939	X	17117	-0-	-9822 B	-0-	1442	1	14235	3	Y	1301	1304	0			37
							9	4	1431	9							
11	24000	X	17818	-0-	-6182 B	-0-	816	1	15321	3	Y	1514	1503	0			48
							16	4	1665	9							
12	28675	X	16765	-0-	-11910 B	-0-	882	1	14269	3	Y	1449	1446	0			51
							20	4	1594	9							

TOTAL GAS PROD: 310,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,734

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73904	X	41194	-0-	-32710 B	-0-	1448	1	34966	3	Y	4323	4327	0			69
							25	4	4755	9							
02	69136	X	34299	-0-	-34837 B	-0-	1238	1	28991	3	Y	3661	3667	0			63
							43	4	4027	9							
03	62806	X	32738	-0-	-30068 B	-0-	1119	1	27742	3	Y	3503	3474	0			92
							24	4	3853	9							
04	53760	X	27790	-0-	-25970 B	-0-	1024	1	23471	3	Y	2963	2969	0			86
							36	4	3259	9							
05	47337	X	26199	-0-	-21138 B	-0-	1008	1	22181	3	Y	2726	2763	0			49
							11	4	2999	9							
06	39870	X	23208	-0-	-16662 B	-0-	876	1	19774	3	Y	2316	2312	0			53
							10	4	2548	9							
07	36673	X	21961	-0-	-14712 B	-0-	868	1	18763	3	Y	2107	2124	0			36
							12	4	2318	9							
08	32736	X	27862	-0-	-4874 B	-0-	25711	3	2151	9	Y	1955	1948	0			43
09	27780	X	16536	-0-	-11244 B	-0-	1522	1	13117	3	Y	1713	1713	0			43
							13	4	1884	9							
10	26195	X	18209	-0-	-7986 B	-0-	1508	1	14856	3	Y	1669	1664	0			48
							9	4	1836	9							
11	23220	X	22104	-0-	-1116 B	-0-	862	1	19383	3	Y	1674	1669	0			53
							18	4	1841	9							
*12	36207	X	36207	-0-	-0- B	-0-	1606	1	32728	3	Y	1668	1662	0			59
							38	4	1835	9							

TOTAL GAS PROD: 328,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,278

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

01	35433	X	18778	-0-	-16655	B	-0-	1068	1	14211	3	Y	3166	3168	0			60
								16	4	3483	9							
02	30334	X	17087	-0-	-13247	B	-0-	939	1	13141	3	Y	2705	2697	0			68
								31	4	2976	9							
03	32426	X	16661	-0-	-15765	B	-0-	946	1	12834	3	Y	2593	2607	0			54
								29	4	2852	9							
04	26040	X	15740	-0-	-10300	B	-0-	1045	1	11644	3	Y	2753	2755	0			52
								23	4	3028	9							
05	26908	X	15197	-0-	-11711	B	-0-	1103	1	11103	3	Y	2686	2687	0			51
								36	4	2955	9							
06	18180	X	12658	-0-	-5522	B	-0-	1087	1	8903	3	Y	2408	2404	0			55
								19	4	2649	9							
07	18259	X	13797	-0-	-4462	B	-0-	1093	1	10144	3	Y	2312	2317	0			50
								17	4	2543	9							
08	16647	X	12470	-0-	-4177	B	-0-	9800	3	2670	9	Y	2427	2421	0			56
09	15750	X	12767	-0-	-2983	B	-0-	2355	1	7723	3	Y	2422	2408	0			70
								25	4	2664	9							
10	15190	X	12506	-0-	-2684	B	-0-	1924	1	7869	3	Y	2446	2449	0			67
								22	4	2691	9							
11	13350	X	10817	-0-	-2533	B	-0-	962	1	7672	3	Y	1969	1981	0			55
								17	4	2166	9							
12	13795	X	9629	-0-	-4166	B	-0-	987	1	6755	3	Y	1696	1701	0			50
								21	4	1866	9							

TOTAL GAS PROD: 168,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,583

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58714	X	45570	-0-	-13144 B	-0-	1966	1	38626	3	Y	4495	4495	0			72
							33	4	4945	9							
02	53389	X	38683	-0-	-14706 B	-0-	1693	1	32467	3	Y	4059	4061	0			70
							58	4	4465	9							
03	57071	X	29060	-0-	-28011 B	-0-	1401	1	24155	3	Y	3158	3145	0			83
							30	4	3474	9							
04	52800	X	3606	-0-	-49194 B	-0-	847	1	1611	3	Y	1016	1070	0			29
							30	4	1118	9							
05	50716	X	6989	-0-	-43727 B	-0-	721	1	4720	3	Y	1400	1404	0			25
							8	4	1540	9							
06	44100	X	6547	-0-	-37553 B	-0-	719	1	4856	3	Y	876	881	0			20
							8	4	964	9							
07	41354	X	6652	-0-	-34702 B	-0-	758	1	4952	3	Y	847	852	0			15
							10	4	932	9							
08	8840	X	8840	-0-	-0- B	-0-	7851	3	989	9	Y	899	894	0			20
09	10839	X	10839	-0-	-0- B	-0-	1698	1	7757	3	Y	1245	1234	0			31
							14	4	1370	9							
10	12536	X	12536	-0-	-0- B	-0-	1832	1	9299	3	Y	1269	1264	0			36
							9	4	1396	9							
11	11640	X	11640	-0-	-0- B	-0-	805	1	9461	3	Y	1235	1232	0			39
							15	4	1359	9							
*12	10582	X	10582	-0-	-0- B	-0-	827	1	8592	3	Y	1041	1043	0			37
							18	4	1145	9							

TOTAL GAS PROD: 191,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,540

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79701	X	44742	-0-	-34959 B	-0-	2236	1	39255	3	Y	2378	2415	0			37
							635	4	2616	9							
02	74559	X	34566	-0-	-39993 B	-0-	1720	1	30604	3	Y	1597	1609	0			25
							485	4	1757	9							
03	77965	X	37802	-0-	-40163 B	-0-	2123	1	33245	3	Y	1685	1685	0			25
							580	4	1854	9							
04	52920	X	33839	-0-	-19081 B	-0-	1897	1	30210	3	Y	1496	1503	0			18
							86	4	1646	9							
05	51212	X	29940	-0-	-21272 B	-0-	1714	1	26688	3	Y	1358	1363	0			13
							44	4	1494	9							
06	43290	X	26139	-0-	-17151 B	-0-	1624	1	23121	3	Y	1196	1202	0			7
							78	4	1316	9							
07	37789	X	24830	-0-	-12959 B	-0-	1612	1	21958	3	Y	1094	1094	0			7
							57	4	1203	9							
08	37789	X	28536	-0-	-9253 B	-0-	27425	3	1111	9	Y	1010	1010	0			7
09	33840	X	30136	-0-	-3704 B	-0-	2891	1	26048	3	Y	1038	1038	0			7
							55	4	1142	9							
10	29946	X	21497	-0-	-8449 B	-0-	2639	1	17687	3	Y	1018	1014	0			11
							51	4	1120	9							
11	27630	X	21314	-0-	-6316 B	-0-	1275	1	18957	3	Y	936	936	0			11
							52	4	1030	9							
12	31155	X	18644	-0-	-12511 B	-0-	1217	1	16435	3	Y	856	857	0			10
							50	4	942	9							

TOTAL GAS PROD: 351,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,662

CHALLENGER UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 286377 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11418 03/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	5131	-0-	5131 B	-184953	561	1	3564	3	Y	906	904	0			14
							9	4	997	9							
02	2871	X	5312	-0-	2441 B	-182512	538	1	3709	3	Y	952	950	0			16
							18	4	1047	9							
03	2883	X	5607	-0-	2724 B	-179788	858	1	3703	3	Y	942	938	0			20
							10	4	1036	9							
04	4980	X	5162	-0-	182 B	-179606	1004	1	3253	3	Y	818	825	0			13
							5	4	900	9							
05	5673	X	6892	-0-	1219 B	-178387	1048	1	4719	3	Y	1020	1017	0			16
							3	4	1122	9							
06	5490	X	6198	-0-	708 B	-177679	971	1	4266	3	Y	870	868	0			18
							4	4	957	9							
07	5673	X	5851	-0-	178 B	-177501	849	1	4093	3	Y	819	813	0			24
							8	4	901	9							
08	6882	X	6008	-0-	-874 B	-177501	861	1	4222	3	Y	836	841	0			19
							5	4	920	9							
09	6660	X	5571	-0-	-1089 B	-177501	792	1	3833	3	Y	856	851	0			24
							4	4	942	9							
10	6882	X	5576	-0-	-1306 B	-177501	766	1	3745	3	Y	948	941	0			31
							22	4	1043	9							
11	6210	X	4278	-0-	-1932 B	-177501	681	1	2789	3	Y	723	736	0			18
							13	4	795	9							
12	6014	X	3315	-0-	-2699 B	-177501	531	1	2157	3	Y	548	547	0			19
							24	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 64,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,238

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100192	X	47351	-0-	-52841 B	-0-	1668	1	40140	3	Y	5013	5018	0			80
							29	4	5514	9							
02	72471	X	41852	-0-	-30619 B	-0-	1482	1	35328	3	Y	4537	4539	0			78
							51	4	4991	9							
03	65162	X	41232	-0-	-23930 B	-0-	1415	1	34975	3	Y	4374	4337	0			115
							31	4	4811	9							
04	58830	X	35370	-0-	-23460 B	-0-	1311	1	29931	3	Y	3711	3719	0			107
							46	4	4082	9							
05	53382	X	33432	-0-	-19950 B	-0-	1293	1	28345	3	Y	3436	3481	0			62
							14	4	3780	9							
06	45810	X	29694	-0-	-16116 B	-0-	1125	1	25342	3	Y	2922	2917	0			67
							13	4	3214	9							
07	44733	X	28467	-0-	-16266 B	-0-	1131	1	24315	3	Y	2732	2752	0			47
							16	4	3005	9							
08	37145	X	37145	-0-	-0- B	-0-	34292	3	2853	9	Y	2594	2584	0			57
09	35370	X	22778	-0-	-12592 B	-0-	2021	1	18185	3	Y	2322	2321	0			58
							18	4	2554	9							
10	33418	X	23922	-0-	-9496 B	-0-	1988	1	19423	3	Y	2272	2265	0			65
							12	4	2499	9							
11	29700	X	21637	-0-	-8063 B	-0-	835	1	18674	3	Y	1919	1924	0			60
							17	4	2111	9							
12	37014	X	20297	-0-	-16717 B	-0-	1095	1	16991	3	Y	1987	1977	0			70
							25	4	2186	9							

TOTAL GAS PROD: 383,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,819

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40641	X	5037	-0-	-35604 B	-0-	585	1	3483	3	Y	617	617	0			6
							290	4	679	9							
*02	38019	X	5048	-0-	-32971 B	-0-	734	1	3305	3	Y	768	763	0			11
							164	4	845	9							
*03	40641	X	4889	-0-	-35752 B	-0-	716	1	2902	3	Y	765	763	0			13
							429	4	842	9							
*04	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	696	1	3005	3	Y	815	811	0			17
							282	4	897	9							
*05	6293	X	5867	-0-	-426 B	-0-	786	1	3785	3	Y	708	713	0			12
							517	4	779	9							
*06	5220	X	5125	-0-	-95 B	-0-	782	1	3132	3	Y	754	752	0			14
							382	4	829	9							
*07	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	896	1	3570	3	Y	729	728	0			15
							487	4	802	9							
*08	5859	X	4977	-0-	-882 B	-0-	4265	3	712	9	Y	647	648	0			14
*09	5670	X	4879	-0-	-791 B	-0-	1730	1	2345	3	Y	571	572	0			13
							176	4	628	9							
*10	5859	X	5118	-0-	-741 B	-0-	1888	1	2299	3	Y	587	582	0			18
							285	4	646	9							
*11	5580	X	3965	-0-	-1615 B	-0-	763	1	2280	3	Y	555	558	0			15
							311	4	611	9							
*12	5766	X	5286	-0-	-480 B	-0-	870	1	3377	3	Y	675	670	0			20
							296	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 60,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,191

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46717	X	4283	-0-	-42434 B	-145764	656	1	2643	3	Y	595	594	0			5
							329	4	655	9							
*02	43703	X	1415	-0-	-42288 B	-145764	523	1	24	3	Y	681	676	0			10
							119	4	749	9							
*03	46717	X	4620	-0-	-42097 B	-145764	631	1	3024	3	Y	535	536	0			9
							376	4	589	9							
*04	45210	X	5907	-0-	-39303 B	-145764	729	1	4228	3	Y	597	593	0			13
							293	4	657	9							
05	0	X	3439	-0-	3439 B	-142325	651	1	1856	3	Y	453	458	0			8
							434	4	498	9							
*06	4470	X	4580	-0-	110 B	-142215	638	1	3120	3	Y	465	465	0			8
							310	4	512	9							
*07	6107	X	3741	-0-	-2366 B	-142215	609	1	2290	3	Y	464	462	0			10
							332	4	510	9							
*08	6107	X	3415	-0-	-2692 B	-142215	2984	3	431	9	Y	392	393	0			9
*09	5910	X	3437	-0-	-2473 B	-142215	1317	1	1555	3	Y	392	392	0			9
							134	4	431	9							
*10	4743	X	3745	-0-	-998 B	-142215	1414	1	1703	3	Y	377	375	0			11
							213	4	415	9							
*11	4590	X	3057	-0-	-1533 B	-142215	574	1	1829	3	Y	382	383	0			10
							234	4	420	9							
*12	3751	X	8847	-0-	5096 B	-137119	871	1	7139	3	Y	499	494	0			15
							288	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 50,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,832

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	53630	X	6215	-0-	-47415 B	-0-	780	1	3851	3	Y	1086	1084	0			10
							389	4	1195	9							
*02	50170	X	4221	-0-	-45949 B	-0-	710	1	2653	3	Y	635	636	0			9
							159	4	699	9							
*03	53630	X	2896	-0-	-50734 B	-0-	585	1	1492	3	Y	423	425	0			7
							354	4	465	9							
*04	51900	X	2953	-0-	-48947 B	-0-	590	1	1653	3	Y	425	423	0			9
							242	4	468	9							
*05	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	611	1	1354	3	Y	413	415	0			7
							409	4	454	9							
*06	6000	X	2863	-0-	-3137 B	-0-	594	1	1580	3	Y	360	360	0			7
							293	4	396	9							
*07	4526	X	3027	-0-	-1499 B	-0-	621	1	1648	3	Y	379	378	0			8
							341	4	417	9							
*08	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	2967	3	427	9	Y	388	387	0			9
*09	2940	X	2925	-0-	-15 B	-0-	1347	1	1057	3	Y	348	349	0			8
							138	4	383	9							
*10	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	1566	1	2093	3	Y	383	379	0			12
							236	4	421	9							
*11	3270	X	2785	-0-	-485 B	-0-	604	1	1524	3	Y	373	375	0			10
							247	4	410	9							
*12	3379	X	696	-0-	-2683 B	-0-	372	1	20	3	Y	158	163	0			5
							130	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 39,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20367	X	1217	-0-	-19150 B	-0-	484	1	320	3	Y	245	247	0			2
							143	4	270	9							
*02	19053	X	751	-0-	-18302 B	-0-	392	1	6	3	Y	226	225	0			3
							104	4	249	9							
*03	20367	X	1020	-0-	-19347 B	-0-	601	1	16	3	Y	266	268	0			1
							110	4	293	9							
*04	19710	X	897	-0-	-18813 B	-0-	559	1	2	3	Y	195	193	0			3
							121	4	215	9							
*05	20367	X	1246	-0-	-19121 B	-0-	712	1	200	3	Y	196	197	0			2
							118	4	216	9							
*06	685	X	685	-0-	-0- B	-0-	398	1	68	3	Y	137	138	0			1
							68	4	151	9							
*07	1171	X	1171	-0-	-0- B	-0-	708	1	179	3	Y	188	187	0			2
							77	4	207	9							
*08	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-	1060	3	208	9	Y	189	189	0			2
*09	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	992	1	434	3	Y	183	183	0			2
							110	4	201	9							
*10	1442	X	1442	-0-	-0- B	-0-	893	1	239	3	Y	210	210	0			2
							79	4	231	9							
*11	1230	X	1036	-0-	-194 B	-0-	372	1	317	3	Y	241	240	0			3
							82	4	265	9							
*12	1798	X	888	-0-	-910 B	-0-	233	1	383	3	Y	221	221	0			3
							29	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32643	X	4014	-0-	-28629 B	-0-		706	1	2022	3	Y	834	837	0			15
								369	4	917	9							
*02	30537	X	1925	-0-	-28612 B	-0-		241	1	1029	3	Y	512	521	0			6
								92	4	563	9							
*03	32643	X	3862	-0-	-28781 B	-0-		683	1	2110	3	Y	783	777	0			12
								208	4	861	9							
*04	31590	X	6424	-0-	-25166 B	-0-		749	1	4345	3	Y	1004	1002	0			14
								226	4	1104	9							
*05	32643	X	6042	-0-	-26601 B	-0-		783	1	4271	3	Y	715	722	0			7
								201	4	787	9							
*06	5855	X	5855	-0-	-0- B	-0-		669	1	3925	3	Y	750	747	0			10
								436	4	825	9							
*07	6634	X	6026	-0-	-608 B	-0-		727	1	3556	3	Y	1299	1291	0			18
								314	4	1429	9							
*08	6634	X	6179	-0-	-455 B	-0-		710	1	4002	3	Y	1108	1112	0			14
								248	4	1219	9							
*09	6420	X	4652	-0-	-1768 B	-0-		465	1	2814	3	Y	1137	1129	0			22
								122	4	1251	9							
*10	6045	X	4482	-0-	-1563 B	-0-		495	1	2486	3	Y	1330	1328	0			24
								38	4	1463	9							
*11	5970	X	4602	-0-	-1368 B	-0-		454	1	2570	3	Y	1385	1382	0			27
								54	4	1524	9							
*12	6169	X	4493	-0-	-1676 B	-0-		503	1	2548	3	Y	1265	1268	0			24
								50	4	1392	9							

TOTAL GAS PROD: 58,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,122

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20875	-0-	20875 B	20875		70	1	16566	3	Y	3533	3470	0			63
								353	4	3886	9							
02	0	W	60957	-0-	60957 B	81832		241	1	48079	3	Y	10729	10669	0			123
								835	4	11802	9							
03	0	W	51016	-0-	51016 B	132848		223	1	39841	3	Y	9459	9440	0			142
								547	4	10405	9							
04	0	W	64009	-0-	64009 B	196857		2150	1	48746	3	Y	11281	11262	0			161
								704	4	12409	9							
05	0	W	45987	-0-	45987 B	242844		1918	1	35067	3	Y	7735	7820	0			76
								493	4	8509	9							
06	0	W	33445	-0-	33445 B	276289		1597	1	25848	3	Y	4509	4524	0			61
								1040	4	4960	9							
07	0	W	30534	-0-	30534 B	306823		1358	1	23535	3	Y	4595	4591	0			65
								586	4	5055	9							
08	0	W	28081	-0-	28081 B	334904		1258	1	22559	3	Y	3477	3497	0			45
								439	4	3825	9							
09	0	W	25806	-0-	25806 B	360710		1282	1	20634	3	Y	3231	3213	0			63
								336	4	3554	9							
10	0	W	23581	-0-	23581 B	384291		1195	1	18331	3	Y	3604	3601	0			66
								91	4	3964	9							
11	0	W	21987	-0-	21987 B	406278		1069	1	17255	3	Y	3215	3218	0			63
								126	4	3537	9							
12	0	W	21387	-0-	21387 B	427665		1109	1	16642	3	Y	3206	3208	0			61
								109	4	3527	9							

TOTAL GAS PROD: 427,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,574

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	46130	-0-	46130 B	46130	163	1	37846	3	Y	7331	7119	0			212
							57	4	8064	9							
05	0	W	142019	-0-	142019 B	188149	473	1	117772	3	Y	21561	21383	0			390
							57	4	23717	9							
06	0	W	121381	-0-	121381 B	309530	371	1	100214	3	Y	18859	18817	0			432
							51	4	20745	9							
07	0	W	107925	-0-	107925 B	417455	455	1	89235	3	Y	16525	16672	0			285
							57	4	18178	9							
08	0	W	96940	-0-	96940 B	514395	81038	3	15902	9	Y	14456	14425	0			316
09	0	W	71593	-0-	71593 B	585988	948	1	57029	3	Y	12330	12338	0			308
							53	4	13563	9							
10	0	W	72102	-0-	72102 B	658090	1077	1	58230	3	Y	11601	11576	0			333
							34	4	12761	9							
11	0	W	65289	-0-	65289 B	723379	523	1	54211	3	Y	9552	9585	0			300
							48	4	10507	9							
12	0	W	54375	-0-	54375 B	777754	448	1	44524	3	Y	8503	8503	0			300
							50	4	9353	9							

TOTAL GAS PROD: 777,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,718

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	7387	-0-	-19769 B	-0-	626	1	5002	3	Y	1302	1317	0			23
							327	4	1432	9							
02	25404	X	5693	-0-	-19711 B	-0-	518	1	3896	3	Y	982	994	0			11
							199	4	1080	9							
03	27156	X	9521	-0-	-17635 B	-0-	1404	1	6126	3	Y	1421	1411	0			21
							428	4	1563	9							
04	26280	X	7588	-0-	-18692 B	-0-	1118	1	4824	3	Y	1190	1194	0			17
							337	4	1309	9							
05	27156	X	6094	-0-	-21062 B	-0-	559	1	4174	3	Y	1106	1112	0			11
							144	4	1217	9							
06	26280	X	12067	-0-	-14213 B	-0-	775	1	9389	3	Y	1271	1265	0			17
							505	4	1398	9							
07	27156	X	6575	-0-	-20581 B	-0-	600	1	4697	3	Y	926	930	0			13
							259	4	1019	9							
08	6570	X	6570	-0-	-0- B	-0-	583	1	4553	3	Y	1119	1118	0			14
							203	4	1231	9							
09	12060	X	5352	-0-	-6708 B	-0-	474	1	3705	3	Y	954	950	0			18
							124	4	1049	9							
10	12462	X	7808	-0-	-4654 B	-0-	580	1	5748	3	Y	1305	1299	0			24
							44	4	1436	9							
11	12060	X	5156	-0-	-6904 B	-0-	455	1	3612	3	Y	941	947	0			18
							54	4	1035	9							
*12	8819	X	8819	-0-	-0- B	-0-	622	1	6752	3	Y	1258	1252	0			24
							61	4	1384	9							

TOTAL GAS PROD: 88,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,775

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49383	X	11941	-0-	-37442	B	-0-	620	1	9780	3	Y	1107	1113	0			20
								323	4	1218	9							
02	46197	X	13212	-0-	-32985	B	-0-	659	1	11175	3	Y	1023	1031	0			12
								253	4	1125	9							
03	49383	X	7165	-0-	-42218	B	-0-	572	1	5472	3	Y	861	860	0			13
								174	4	947	9							
04	47790	X	11250	-0-	-36540	B	-0-	820	1	8889	3	Y	1176	1172	0			17
								247	4	1294	9							
05	49383	X	7474	-0-	-41909	B	-0-	434	1	6018	3	Y	827	836	0			8
								112	4	910	9							
06	47790	X	3147	-0-	-44643	B	-0-	157	1	2566	3	Y	293	297	0			4
								102	4	322	9							
07	49383	X	7616	-0-	-41767	B	-0-	416	1	6196	3	Y	750	743	0			11
								179	4	825	9							
08	22588	X	22588	-0-	-0-	B	-0-	950	1	20197	3	Y	1009	1007	0			13
								331	4	1110	9							
09	11250	X	7094	-0-	-4156	B	-0-	331	1	5872	3	Y	731	730	0			14
								87	4	804	9							
10	7626	X	5580	-0-	-2046	B	-0-	262	1	4692	3	Y	551	555	0			10
								20	4	606	9							
11	21870	X	7586	-0-	-14284	B	-0-	342	1	6367	3	Y	761	756	0			15
								40	4	837	9							
12	22599	X	245	-0-	-22354	B	-0-	84	1	8	4	Y	139	151	0			3
								153	9									

TOTAL GAS PROD: 104,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53754	X	2480	-0-	-51274	B	-0-	222	1	1497	3	Y	586	594	0			10
								116	4	645	9							
02	50286	X	1809	-0-	-48477	B	-0-	268	1	831	3	Y	552	556	0			6
								103	4	607	9							
03	53754	X	2389	-0-	-51365	B	-0-	533	1	1105	3	Y	535	533	0			8
								162	4	589	9							
04	52020	X	2432	-0-	-49588	B	-0-	266	1	1584	3	Y	456	457	0			7
								80	4	502	9							
05	53754	X	2427	-0-	-51327	B	-0-	205	1	1719	3	Y	409	412	0			4
								53	4	450	9							
06	52020	X	584	-0-	-51436	B	-0-	50	1	411	3	Y	82	85	0			1
								33	4	90	9							
07	53754	X	1824	-0-	-51930	B	-0-	192	1	1178	3	Y	337	333	0			5
								83	4	371	9							
08	926	X	926	-0-	-0-	B	-0-	101	1	531	3	Y	235	237	0			3
								35	4	259	9							
09	2430	X	1682	-0-	-748	B	-0-	172	1	1068	3	Y	361	357	0			7
								45	4	397	9							
10	2418	X	2169	-0-	-249	B	-0-	182	1	1514	3	Y	417	416	0			8
								14	4	459	9							
11	1855	X	1855	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1249	3	Y	382	383	0			7
								20	4	420	9							
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2497	3	Y	420	419	0			8
								21	4	462	9							

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,772

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68324	X	3739	-0-	-64585 B	-0-	578	1	1814	3	Y	1216	1214	0			19
							9	4	1338	9							
*02	63916	X	3837	-0-	-60079 B	-0-	540	1	1662	3	Y	1470	1464	0			25
							18	4	1617	9							
*03	68324	X	4336	-0-	-63988 B	-0-	586	1	2417	3	Y	1200	1193	0			32
							13	4	1320	9							
*04	66120	X	6323	-0-	-59797 B	-0-	800	1	4180	3	Y	1195	1192	0			35
							28	4	1315	9							
*05	68324	X	12277	-0-	-56047 B	-0-	637	1	9939	3	Y	1540	1547	0			28
							7	4	1694	9							
*06	66120	X	2165	-0-	-63955 B	-0-	431	1	66	3	Y	1512	1505	0			35
							5	4	1663	9							
*07	68324	X	2248	-0-	-66076 B	-0-	547	1	129	3	Y	1423	1433	0			25
							7	4	1565	9							
*08	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	540	3	1268	9	Y	1153	1153	0			25
*09	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	1016	1	11	3	Y	978	979	0			24
							8	4	1076	9							
*10	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	1064	1	9	3	Y	1015	1010	0			29
							4	4	1117	9							
*11	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	477	1	11	3	Y	944	943	0			30
							8	4	1038	9							
*12	1549	X	1549	-0-	-0- B	-0-	494	1	25	3	Y	928	925	0			33
							9	4	1021	9							

TOTAL GAS PROD: 44,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,574

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45818	X	1235	-0-	-44583 B	-0-	377	1	5	3	Y	645	641	0			5
							143	4	710	9							
*02	42862	X	3947	-0-	-38915 B	-0-	301	1	2953	3	Y	491	493	0			3
							153	4	540	9							
*03	45818	X	5029	-0-	-40789 B	-0-	343	1	3997	3	Y	508	509	0			2
							130	4	559	9							
*04	44340	X	2552	-0-	-41788 B	-0-	297	1	1938	3	Y	228	228	0			2
							66	4	251	9							
*05	45818	X	3029	-0-	-42789 B	-0-	344	1	2112	3	Y	466	465	0			3
							60	4	513	9							
*06	44340	X	6238	-0-	-38102 B	-0-	349	1	5118	3	Y	647	645	0			5
							59	4	712	9							
*07	45818	X	6050	-0-	-39768 B	-0-	336	1	4991	3	Y	593	595	0			3
							71	4	652	9							
*08	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	4721	3	526	9	Y	478	478	0			3
*09	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	591	1	3389	3	Y	451	450	0			4
							43	4	496	9							
*10	6448	X	4742	-0-	-1706 B	-0-	581	1	3647	3	Y	425	424	0			5
							46	4	468	9							
*11	6240	X	3063	-0-	-3177 B	-0-	292	1	2514	3	Y	214	217	0			2
							22	4	235	9							
*12	6045	X	212	-0-	-5833 B	-0-	30	1	166	3	Y	10	12	0			-0-
							5	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 45,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	2670	-0-	-16023 B	-0-	809	1	1325	3	Y	477	475	0			9
							11	4	525	9							
02	17487	X	2162	-0-	-15325 B	-0-	726	1	1002	3	Y	373	373	0			9
							24	4	410	9							
03	18693	X	1712	-0-	-16981 B	-0-	686	1	665	3	Y	309	312	0			6
							21	4	340	9							
04	18090	X	1854	-0-	-16236 B	-0-	700	1	879	3	Y	236	238	0			4
							15	4	260	9							
05	18693	X	2453	-0-	-16240 B	-0-	744	1	1307	3	Y	344	341	0			7
							24	4	378	9							
06	18090	X	1856	-0-	-16234 B	-0-	705	1	841	3	Y	271	272	0			6
							12	4	298	9							
07	18693	X	2491	-0-	-16202 B	-0-	742	1	1451	3	Y	262	262	0			6
							10	4	288	9							
08	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	2181	3	172	9	Y	156	158	0			4
09	2370	X	2144	-0-	-226 B	-0-	665	1	1383	3	Y	81	83	0			2
							7	4	89	9							
10	2480	X	2093	-0-	-387 B	-0-	623	1	1379	3	Y	76	76	0			2
							7	4	84	9							
11	2400	X	2086	-0-	-314 B	-0-	361	1	1622	3	Y	88	88	0			2
							6	4	97	9							
12	2480	X	1574	-0-	-906 B	-0-	463	1	995	3	Y	97	96	0			3
							9	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 25,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	1755	-0-	1755 B	-5594	560	1	1068	3	Y	108	109	0			2
							8	4	119	9							
02	0	X	1704	-0-	1704 B	-3890	496	1	1090	3	Y	93	93	0			2
							16	4	102	9							
03	0	X	2417	-0-	2417 B	-1473	572	1	1211	3	Y	561	551	0			12
							17	4	617	9							
04	1031	X	2504	-0-	1473 B	-0-	540	1	1350	3	Y	547	549	0			10
							12	4	602	9							
05	2441	X	2441	-0-	-0- B	-0-	639	1	1252	3	Y	481	482	0			9
							21	4	529	9							
06	2161	X	2161	-0-	-0- B	-0-	663	1	1037	3	Y	409	409	0			9
							11	4	450	9							
07	2565	X	2565	-0-	-0- B	-0-	625	1	1308	3	Y	566	563	0			12
							9	4	623	9							
08	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	1837	3	504	9	Y	458	459	0			11
09	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	1517	1	935	3	Y	468	465	0			14
							16	4	515	9							
10	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	1344	1	1324	3	Y	474	475	0			13
							15	4	521	9							
11	3855	X	3855	-0-	-0- B	-0-	599	1	2627	3	Y	563	560	0			16
							10	4	619	9							
*12	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	764	1	2337	3	Y	419	423	0			12
							16	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 31,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,147

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33573	X	7799	-0-	-25774 B	-0-	685	1	5528	3	Y	1137	1133	0			10
							335	4	1251	9							
*02	31407	X	8641	-0-	-22766 B	-0-	802	1	6505	3	Y	1053	1048	0			15
							176	4	1158	9							
*03	33573	X	6496	-0-	-27077 B	-0-	576	1	4217	3	Y	1241	1235	0			21
							338	4	1365	9							
*04	32490	X	9693	-0-	-22797 B	-0-	782	1	6546	3	Y	1869	1851	0			39
							309	4	2056	9							
*05	33573	X	5679	-0-	-27894 B	-0-	650	1	2997	3	Y	1458	1472	0			25
							428	4	1604	9							
*06	32490	X	5990	-0-	-26500 B	-0-	620	1	3741	3	Y	1209	1212	0			22
							299	4	1330	9							
*07	33573	X	3832	-0-	-29741 B	-0-	422	1	2204	3	Y	890	893	0			19
							227	4	979	9							
*08	33573	X	5843	-0-	-27730 B	-0-	4543	3	1300	9	Y	1182	1175	0			26
*09	32490	X	4878	-0-	-27612 B	-0-	1401	1	2238	3	Y	997	1000	0			23
							142	4	1097	9							
*10	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	1277	1	2002	3	Y	881	877	0			27
							192	4	969	9							
*11	1575	X	1575	-0-	-0- B	-0-	433	1	8	3	Y	867	871	0			23
							180	4	954	9							
*12	5828	X	1407	-0-	-4421 B	-0-	392	1	34	3	Y	767	767	0			23
							137	4	844	9							

TOTAL GAS PROD: 66,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,551

REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68386	X	1058	-0-	-67328 B	-0-	540	1	200	3	Y	284	306	0			38
							6	4	312	9							
*02	63974	X	1232	-0-	-62742 B	-0-	516	1	235	3	Y	430	427	0			41
							8	4	473	9							
*03	68386	X	1686	-0-	-66700 B	-0-	596	1	269	3	Y	738	663	0			116
							9	4	812	9							
*04	66180	X	2090	-0-	-64090 B	-0-	403	1	1	3	Y	1526	773	0			869
							7	4	1679	9							
*05	68386	X	1016	-0-	-67370 B	-0-	582	1	422	3	Y	-0-	623	0			246
							12	4									
*06	66180	X	2650	-0-	-63530 B	-0-	436	1	1706	3	Y	454	454	0			246
							9	4	499	9							
*07	68386	X	2311	-0-	-66075 B	-0-	368	1	1548	3	Y	337	500	0			83
							24	4	371	9							
*08	68386	X	2796	-0-	-65590 B	-0-	392	1	1812	3	Y	534	513	0			104
							5	4	587	9							
*09	66180	X	2749	-0-	-63431 B	-0-	512	1	1408	3	Y	739	751	0			92
							16	4	813	9							
*10	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	432	1	839	3	Y	470	472	0			90
							35	4	517	9							
*11	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	676	1	1398	3	Y	373	403	0			60
							16	4	410	9							
*12	2852	X	1094	-0-	-1758 B	-0-	571	1	2	3	Y	460	429	0			91
							15	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,345

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	1144	-0-	-4932	B	-0-	35	1	291	3	Y	740	733	0		36
								4	4	814	9						
02	8686	X	8686	-0-	-0-	B	-0-	743	1	6034	3	Y	1607	1564	0		79
								141	4	1768	9						
03	8440	X	8440	-0-	-0-	B	-0-	764	1	5881	3	Y	1354	1379	0		54
								306	4	1489	9						
04	4767	X	4767	-0-	-0-	B	-0-	383	1	3469	3	Y	758	789	0		23
								81	4	834	9						
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	B	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
06	9000	X	7384	-0-	-1616	B	-0-	740	1	5029	3	Y	1303	1245	0		58
								182	4	1433	9						
07	9300	X	1305	-0-	-7995	B	-0-	112	1	680	3	Y	454	491	0		21
								14	4	499	9						
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	385	388	0		18
09	2393	X	2393	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1283	3	Y	821	782	0		57
								31	4	903	9						
10	1576	X	1576	-0-	-0-	B	-0-	12	1	102	3	Y	1327	1311	0		73
								2	4	1460	9						
11	7380	X	3879	-0-	-3501	B	-0-	262	1	2371	3	Y	1110	1119	0		64
								25	4	1221	9						
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	B	-0-	69	1	552	3	Y	1663	1629	0		98
								42	4	1829	9						

TOTAL GAS PROD: 42,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,522

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10989	-0-	-1907	B	-0-	1006	1	8187	3	Y	1537	1522	0			74
								105	4	1691	9							
02	13966	X	13966	-0-	-0-	B	-0-	1261	1	10234	3	Y	2030	2005	0			99
								238	4	2233	9							
03	9641	X	9606	-0-	-35	B	-0-	870	1	6692	3	Y	1542	1580	0			61
								348	4	1696	9							
04	9330	X	9315	-0-	-15	B	-0-	736	1	6656	3	Y	1607	1620	0			48
								155	4	1768	9							
05	11913	X	11913	-0-	-0-	B	-0-	953	1	9029	3	Y	1723	1665	0			106
								36	4	1895	9							
06	9330	X	5076	-0-	-4254	B	-0-	468	1	3176	3	Y	1198	1250	0			54
								114	4	1318	9							
07	9641	X	2394	-0-	-7247	B	-0-	98	1	590	3	Y	1540	1522	0			72
								12	4	1694	9							
08	11904	X	10331	-0-	-1573	B	-0-	1065	1	7412	3	Y	1600	1598	0			74
								94	4	1760	9							
09	11520	X	10144	-0-	-1376	B	-0-	1005	1	7320	3	Y	1492	1463	0			103
								178	4	1641	9							
10	11904	X	10194	-0-	-1710	B	-0-	905	1	7604	3	Y	1413	1439	0			77
								131	4	1554	9							
11	9990	X	6738	-0-	-3252	B	-0-	570	1	5169	3	Y	858	885	0			50
								55	4	944	9							
12	10478	X	8479	-0-	-1999	B	-0-	723	1	5827	3	Y	1344	1315	0			79
								451	4	1478	9							

TOTAL GAS PROD: 109,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,884

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	14345	-0-	-3635	B	-0-	1342	1	10923	3	Y	1763	1745	0			85
								141	4	1939	9							
02	13826	X	13826	-0-	-0-	B	-0-	1218	1	9884	3	Y	2267	2241	0			111
								230	4	2494	9							
03	10664	X	10336	-0-	-328	B	-0-	944	1	7258	3	Y	1597	1645	0			63
								377	4	1757	9							
04	10320	X	10309	-0-	-11	B	-0-	816	1	7377	3	Y	1767	1777	0			53
								172	4	1944	9							
05	13531	X	13531	-0-	-0-	B	-0-	1085	1	10278	3	Y	1934	1868	0			119
								41	4	2127	9							
06	10320	X	8493	-0-	-1827	B	-0-	873	1	5925	3	Y	1346	1405	0			60
								214	4	1481	9							
07	10664	X	9648	-0-	-1016	B	-0-	1069	1	6486	3	Y	1780	1757	0			83
								135	4	1958	9							
08	9488	X	9488	-0-	-0-	B	-0-	942	1	6554	3	Y	1735	1738	0			80
								83	4	1909	9							
09	9690	X	9690	-0-	-0-	B	-0-	935	1	6817	3	Y	1611	1579	0			112
								166	4	1772	9							
10	9362	X	9362	-0-	-0-	B	-0-	806	1	6770	3	Y	1518	1547	0			83
								116	4	1670	9							
11	7230	X	6090	-0-	-1140	B	-0-	474	1	4302	3	Y	1153	1169	0			67
								46	4	1268	9							
*12	10291	X	10291	-0-	-0-	B	-0-	903	1	7273	3	Y	1412	1396	0			83
								562	4	1553	9							

TOTAL GAS PROD: 125,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,883

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	17173	-0-	-6697 B	-0-	3266	1	10723	3	Y	2875	2966	0	104
							21	4	3163	9					
02	22330	X	11155	-0-	-11175 B	-0-	2345	1	6738	3	Y	1876	1906	0	74
							8	4	2064	9					
03	32302	X	11996	-0-	-20306 B	-0-	2520	1	7256	3	Y	1988	1977	0	85
							33	4	2187	9					
04	31260	X	9929	-0-	-21331 B	-0-	1960	1	5720	3	Y	2025	2035	0	75
							21	4	2228	9					
05	32302	X	10352	-0-	-21950 B	-0-	2135	1	6131	3	Y	1889	1893	0	71
							8	4	2078	9					
06	16620	X	9197	-0-	-7423 B	-0-	2030	1	5723	3	Y	1302	1318	0	55
							12	4	1432	9					
07	11997	X	8578	-0-	-3419 B	-0-	1957	1	4907	3	Y	1539	1524	0	70
							21	4	1693	9					
08	11997	X	8642	-0-	-3355 B	-0-	2027	1	5084	3	Y	1373	1374	0	69
							21	4	1510	9					
09	10020	X	7608	-0-	-2412 B	-0-	1771	1	4388	3	Y	1289	1275	0	83
							31	4	1418	9					
10	10354	X	10300	-0-	-54 B	-0-	2395	1	5772	3	Y	1924	1901	0	106
							17	4	2116	9					
11	9716	X	9716	-0-	-0- B	-0-	2327	1	5484	3	Y	1700	1715	0	91
							35	4	1870	9					
*12	9549	X	9549	-0-	-0- B	-0-	2117	1	5490	3	Y	1757	1732	0	116
							9	4	1933	9					

TOTAL GAS PROD: 124,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,537

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	58	-0-	58	B	58	7	1	13	3	N	33	31	0			2
								2	4	36	9							
03		0	40502	-0-	40502	B	40560	4151	1	13537	3	N	20136	13526	0	6452	1	160
								664	4	22150	9							
04		0	34613	-0-	34613	B	75173	3528	1	11855	3	N	15727	14820	0	974	1	93
								1930	4	17300	9							
05		0	44831	-0-	44831	B	120004	4815	1	22162	3	N	15620	15501	0	135	1	77
								672	4	17182	9							
06		0	30584	-0-	30584	B	150588	4498	1	17642	3	N	7272	7216	0	78	1	55
								445	4	7999	9							
07	SWR	10	23876	-0-	23876	B	174464	3976	1	14116	3	N	4937	4951	0			41
								353	4	5431	9							
08	SWR	10	19043	-0-	19043	B	193507	3676	1	11420	3	N	3380	3365	0	19	1	37
								229	4	3718	9							
09	SWR	10	13336	-0-	13336	B	206843	2900	1	7225	3	N	2473	2474	0			36
								491	4	2720	9							
10	SWR	10	12226	-0-	12226	B	219069	3004	1	6450	3	N	2036	2043	0			29
								532	4	2240	9							
11	SWR	10	9420	-0-	9420	B	228489	2445	1	4745	3	N	1751	1748	0			32
								304	4	1926	9							
12	SWR	10	21602	-0-	21602	B	250091	6115	1	12960	3	N	1683	1688	0			27
								676	4	1851	9							

TOTAL GAS PROD: 250,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,048

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	302	-0-		-225	B	-163916	15	1	286	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
02	5	N	147	-0-		142	B	-163774	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	164	-0-		-84	B	-163774	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-		-300	B	-163774					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-		-155	B	-163774					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	B	-163774					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-163774					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-163774					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-163774					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-		1	B	-163773	1	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-163773					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-163773					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

01	26226	X	20727	-0-	-5499	B	-0-	727	1	13412	3	Y	5965	5824	0	985				
								26	4	6562	9									
02	22214	X	19035	-0-	-3179	B	-0-	516	1	11509	3	Y	6360	6031	0	1314				
								14	4	6996	9									
03	23746	X	18218	-0-	-5528	B	-0-	600	1	11778	3	Y	5292	5688	0	918				
								19	4	5821	9									
04	20850	X	16930	-0-	-3920	B	-0-	636	1	11706	3	Y	4151	4127	0	942				
								22	4	4566	9									
05	20987	X	16189	-0-	-4798	B	-0-	633	1	11503	3	Y	3665	3820	0	787				
								21	4	4032	9									
06	20070	X	16989	-0-	-3081	B	-0-	628	1	12410	3	Y	3565	3143	0	1209				
								29	4	3922	9									
07	20336	X	14740	-0-	-5596	B	-0-	525	1	10105	3	Y	3724	3420	0	1513				
								14	4	4096	9									
08	DLQ	G-10	13981	-0-	13981	B	13981	502	1	9496	3	Y	3605	3691	0	1427				
								17	4	3966	9									
09	DLQ	G-10	13834	-0-	13834	B	27815	563	1	9017	3	Y	3850	3732	0	1545				
								19	4	4235	9									
10	DLQ	G-10	14243	-0-	14243	B	42058	645	1	9412	3	Y	3787	3915	0	1417				
								20	4	4166	9									
11	DLQ	G-10	12861	-0-	12861	B	54919	610	1	8590	3	Y	3312	3758	0	971				
								18	4	3643	9									
12	DLQ	G-10	13190	-0-	13190	B	68109	576	1	8626	3	Y	3610	3499	0	1082				
								17	4	3971	9									

TOTAL GAS PROD: 190,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,886

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	36887	-0-	-1863 B	-0-	1688	1	32346	2	Y	2046	2007	0			355
							602	3	2251	9							
02	40745	X	26982	-0-	-13763 B	-0-	1283	1	23615	2	Y	1504	1523	0	26	1	310
							430	3	1654	9							
03	43555	X	29543	-0-	-14012 B	-0-	1534	1	25697	2	Y	1739	1747	0			302
							399	3	1913	9							
04	42150	X	28847	-0-	-13303 B	-0-	1567	1	25205	3	Y	1886	1760	0			428
							2075	9									
05	36890	X	26028	-0-	-10862 B	-0-	1353	1	22886	3	Y	1626	1705	0			349
							1789	9									
06	35700	X	21401	-0-	-14299 B	-0-	1283	1	18667	3	Y	1319	1221	0			447
							1451	9									
07	29543	X	19368	-0-	-10175 B	-0-	1139	1	16467	3	Y	1602	1398	0			651
							1762	9									
08	DLQ G-10		19529	-0-	19529 B	19529	1290	1	16846	3	Y	1266	1416	0			501
							1393	9									
09	DLQ G-10		17999	-0-	17999 B	37528	1274	1	15500	3	Y	1114	1168	0			447
							1225	9									
10	0	W	17729	-0-	17729 B	55257	1290	1	15163	3	Y	1160	1173	0			434
							1276	9									
11	0	W	17674	-0-	17674 B	72931	1301	1	15090	3	Y	1166	1258	0			342
							1283	9									
12	0	W	19968	-0-	19968 B	92899	1588	1	17052	3	Y	1207	1187	0			362
							1328	9									

TOTAL GAS PROD: 281,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,635

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84444	X	57246	-0-	-27198 B	-0-	1470	1	16	2	Y	4837	4842	0		798
							50439	3	5321	9						
02	68034	X	39660	-0-	-28374 B	-0-	834	1	34412	3	Y	4013	3982	0		829
							4414	9								
03	70091	X	38592	-0-	-31499 B	-0-	902	1	160	2	Y	3847	4009	0		667
							33298	3	4232	9						
04	67830	X	43419	-0-	-24411 B	-0-	1937	1	37510	3	Y	3553	3414	0		806
							64	4	3908	9						
05	61132	X	41941	-0-	-19191 B	-0-	1737	1	36370	3	Y	3425	3495	0		736
							66	4	3768	9						
06	55410	X	38091	-0-	-17319 B	-0-	1631	1	32950	3	Y	3125	2801	0		1060
							72	4	3438	9						
07	42408	X	37446	-0-	-4962 B	-0-	1726	1	32368	3	Y	2994	2838	0		1216
							59	4	3293	9						
08	DLQ G-10		35754	-0-	35754 B	35754	1743	1	30707	3	Y	2948	2997	0		1167
							61	4	3243	9						
09	DLQ G-10		33202	-0-	33202 B	68956	1682	1	28441	3	Y	2752	2814	0		1105
							52	4	3027	9						
10	DLQ G-10		33282	-0-	33282 B	102238	1761	1	28451	3	Y	2747	2824	0		1028
							48	4	3022	9						
11	DLQ G-10		30791	-0-	30791 B	133029	1637	1	26389	3	Y	2472	2775	0		725
							46	4	2719	9						
12	DLQ G-10		31789	-0-	31789 B	164818	1659	1	26958	3	Y	2843	2716	0		852
							45	4	3127	9						

TOTAL GAS PROD: 461,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,556

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62279	X	31329	-0-	-30950 B	-0-		785	1	9	2	Y	3269	3200	0		540
								26939	3	3596	9						
02	48401	X	26664	-0-	-21737 B	-0-		550	1	22687	3	Y	3115	3011	0		644
								3427	9								
03	49600	X	26457	-0-	-23143 B	-0-		611	1	108	2	Y	2866	3013	0		497
								22585	3	3153	9						
04	39960	X	30546	-0-	-9414 B	-0-		1350	1	26145	3	Y	2734	2611	0		620
								44	4	3007	9						
05	33015	X	28948	-0-	-4067 B	-0-		1191	1	24934	3	Y	2525	2603	0		542
								45	4	2778	9						
06	30330	X	26647	-0-	-3683 B	-0-		1131	1	22860	3	Y	2369	2107	0		804
								50	4	2606	9						
07	28489	X	26206	-0-	-2283 B	-0-		1198	1	22466	3	Y	2274	2154	0		924
								41	4	2501	9						
08	DLQ G-10		24952	-0-	24952 B	24952		1205	1	21226	3	Y	2254	2286	0		892
								42	4	2479	9						
09	DLQ G-10		23150	-0-	23150 B	48102		1161	1	19623	3	Y	2118	2160	0		850
								36	4	2330	9						
10	DLQ G-10		23016	-0-	23016 B	71118		1217	1	19509	3	Y	2051	2133	0		768
								34	4	2256	9						
11	DLQ G-10		21720	-0-	21720 B	92838		1144	1	18433	3	Y	1919	2124	0		563
								32	4	2111	9						
12	DLQ G-10		22287	-0-	22287 B	115125		1159	1	18829	3	Y	2062	2007	0		618
								31	4	2268	9						

TOTAL GAS PROD: 311,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,556

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71517	X	71517	-0-	-0- B	-0-		3408	1	65444	2	Y	1938	2001	0		320
								533	3	2132	9						
02	94250	X	60580	-0-	-33670 B	-0-		3008	1	55446	2	Y	1491	1503	0		308
								486	3	1640	9						
03	100750	X	57538	-0-	-43212 B	-0-		3132	1	52528	2	Y	1313	1393	0		228
								434	3	1444	9						
04	97500	X	51783	-0-	-45717 B	-0-		2942	1	47308	3	Y	1394	1306	0		316
								1533	9								
05	83204	X	47544	-0-	-35660 B	-0-		2576	1	43570	3	Y	1271	1314	0		273
								1398	9								
06	69210	X	41467	-0-	-27743 B	-0-		2592	1	37717	3	Y	1053	969	0		357
								1158	9								
07	64759	X	39096	-0-	-25663 B	-0-		2456	1	35510	3	Y	1027	967	0		417
								1130	9								
08	DLQ G-10		36135	-0-	36135 B	36135		2494	1	32584	3	Y	961	998	0		380
								1057	9								
09	DLQ G-10		32242	-0-	32242 B	68377		2381	1	28957	3	Y	822	872	0		330
								904	9								
10	DLQ G-10		31288	-0-	31288 B	99665		2379	1	27966	3	Y	857	866	0		321
								943	9								
11	DLQ G-10		28450	-0-	28450 B	128115		2189	1	25396	3	Y	786	876	0		231
								865	9								
12	DLQ G-10		28744	-0-	28744 B	156859		2377	1	25534	3	Y	757	761	0		227
								833	9								

TOTAL GAS PROD: 526,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,670

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109554	X	31610	-0-		-77944	B	-0-	770	1	8	2	Y	3999	4062	0		660
									26433	3	4399	9						
02	102486	X	22953	-0-		-79533	B	-0-	451	1	18585	3	Y	3561	3485	0		736
									3917	9								
03	109554	X	22015	-0-		-87539	B	-0-	475	1	84	2	Y	3554	3674	0		616
									17547	3	3909	9						
04	38340	X	25054	-0-		-13286	B	-0-	524	1	20715	3	Y	3468	3297	0		787
									3815	9								
05	35247	X	23672	-0-		-11575	B	-0-	619	1	19503	3	Y	3227	3321	0		693
									3550	9								
06	30600	X	21243	-0-		-9357	B	-0-	771	1	17080	3	Y	3084	2731	0		1046
									3392	9								
07	24521	X	19965	-0-		-4556	B	-0-	773	1	15824	3	Y	3062	2864	0		1244
									3368	9								
08	DLQ G-10		18618	-0-		18618	B	18618	872	1	14779	3	Y	2689	2869	0		1064
									9	4	2958	9						
09	DLQ G-10		17369	-0-		17369	B	35987	836	1	13807	3	Y	2478	2548	0		994
									2726	9								
10	DLQ G-10		17446	-0-		17446	B	53433	642	1	14484	3	Y	2109	2314	0		789
									2320	9								
11	DLQ G-10		14664	-0-		14664	B	68097	595	1	12108	3	Y	1783	2049	0		523
									1961	9								
12	DLQ G-10		17142	-0-		17142	B	85239	1051	1	13931	3	Y	1949	1888	0		584
									16	4	2144	9						

TOTAL GAS PROD: 251,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,963

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289137	X	96558	-0-		-192579	B	-0-	4601	1	88350	2	Y	2631	2720	0		435
									713	3	2894	9						
02	270483	X	82134	-0-		-188349	B	-0-	4081	1	75240	2	Y	1998	2020	0		413
									615	3	2198	9						
03	289137	X	79517	-0-		-209620	B	-0-	4328	1	72580	2	Y	1785	1888	0		310
									645	3	1964	9						
04	70756	X	70756	-0-		-0-	B	-0-	4021	1	64660	3	Y	1886	1768	0		428
									2075	9								
05	103292	X	71411	-0-		-31881	B	-0-	3871	1	65491	3	Y	1863	1891	0		400
									2049	9								
06	93450	X	64155	-0-		-29295	B	-0-	4030	1	58629	3	Y	1360	1299	0		461
									1496	9								
07	87792	X	60232	-0-		-27560	B	-0-	3805	1	54999	3	Y	1298	1232	0		527
									1428	9								
08	79515	X	55338	-0-		-24177	B	-0-	3840	1	50166	3	Y	1211	1259	0		479
									1332	9								
09	70770	X	49398	-0-		-21372	B	-0-	3664	1	44564	3	Y	1064	1116	0		427
									1170	9								
10	71424	X	49283	-0-		-22141	B	-0-	3768	1	44283	3	Y	1120	1128	0		419
									1232	9								
11	64170	X	44537	-0-		-19633	B	-0-	3447	1	39990	3	Y	1000	1126	0		293
									1100	9								
12	60233	X	44736	-0-		-15497	B	-0-	3722	1	39980	3	Y	940	951	0		282
									1034	9								

TOTAL GAS PROD: 768,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,156

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

01	SHUT IN		93660	-0-	93660	B	248708	4123	1	78992	3	Y	9467	9959	0			1563
								131	4	10414	9							
02	339034	X	90326	-0-	-248708	B	-0-	3645	1	79105	3	Y	6781	6943	0			1401
								117	4	7459	9							
03	138973	X	90249	-0-	-48724	B	-0-	3929	1	79269	3	Y	6314	6619	0			1096
								106	4	6945	9							
04	134490	X	54908	-0-	-79582	B	-0-	2407	1	46618	3	Y	5276	5175	0			1197
								79	4	5804	9							
05	138973	X	49218	-0-	-89755	B	-0-	1998	1	41833	3	Y	4828	4988	0			1037
								76	4	5311	9							
06	41796	X	41796	-0-	-0-	B	-0-	1753	1	35422	3	Y	4130	3766	0			1401
								78	4	4543	9							
07	83638	X	38801	-0-	-44837	B	-0-	1751	1	32850	3	Y	3764	3636	0			1529
								60	4	4140	9							
08	90241	X	34665	-0-	-55576	B	-0-	1673	1	29477	3	Y	3142	3427	0			1244
								59	4	3456	9							
09	54900	X	31424	-0-	-23476	B	-0-	1553	1	26251	3	Y	3247	3188	0			1303
								48	4	3572	9							
10	49228	X	29578	-0-	-19650	B	-0-	1535	1	24566	3	Y	3122	3257	0			1168
								43	4	3434	9							
11	41790	X	27012	-0-	-14778	B	-0-	1391	1	22413	3	Y	2881	3204	0			845
								39	4	3169	9							
12	38812	X	27296	-0-	-11516	B	-0-	1368	1	22237	3	Y	3322	3171	0			996
								37	4	3654	9							

TOTAL GAS PROD: 608,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,274

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

01	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10217	3	177	4	N	569	572	1			87
							626	9									
02	3567	X	672	-0-	-2895	-0-	427	3	245	9	N	223					310
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	3995	3	7	4	N	269	189	1			390
							296	9									
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	10636	3	646	9	N	587	377	1			600
05	10850	X	9590	-0-	-1260	-0-	9303	3	287	9	N	261	241	1			620
06	10500	X	8629	-0-	-1871	-0-	8166	3	463	9	N	421	376	1			665
07	11656	X	8552	-0-	-3104	-0-	8275	3	277	9	N	252	319	1			598
08	11656	X	7980	-0-	-3676	-0-	7504	3	476	9	N	433	601	1			430
09	11280	X	5667	-0-	-5613	-0-	5363	3	304	9	N	276	241	1			465
10	9579	X	7339	-0-	-2240	-0-	6988	3	351	9	N	319	379	1			405
11	8640	X	3526	-0-	-5114	-0-	3421	3	105	9	N	95	140	1			360
12	8556	X	177	-0-	-8379	-0-	7	1	129	3	N	37	79	1			318
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 78,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	227	1	9664	3	N	-0-					32
							43	4									
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	202	1	7990	3	N	1					33
							34	4	1	9							
03	9548	X	7685	-0-	-1863	-0-	169	1	7515	3	N	-0-					33
							1	4									
04	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	217	1	9447	3	N	7					40
							1	4	8	9							
05	10075	X	9849	-0-	-226	-0-	222	1	9627	3	N	-0-					40
06	9750	X	7249	-0-	-2501	-0-	164	1	7085	3	N	-0-					40
07	9982	X	9634	-0-	-348	-0-	209	1	9425	3	N	-0-					40
08	9982	X	8606	-0-	-1376	-0-	206	1	8400	3	N	-0-					40
09	9660	X	9446	-0-	-214	-0-	205	1	9241	3	N	-0-					40
10	9858	X	8982	-0-	-876	-0-	206	1	8776	3	N	-0-					40
*11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	254	1	10818	3	N	6	6	0			40
							7	9									
12	9765	X	9448	-0-	-317	-0-	210	1	9230	3	N	7	7	0			40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 109,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	72	-0-	-3121	-0-	72	3			N	-0-					65
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					N	42					107
03	527	X	43	-0-	-484	-0-	34	3	9	9	N	8					115
04	510	X	27	-0-	-483	-0-	16	3	11	9	N	10					125
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	28					153
06	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					153
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					153
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					153
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					153
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					153
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					153
12	3193	X	104	-0-	-3089	-0-	7	1	97	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	352	-0-	-950	-0-	350	3	2	4	N	-0-					67
02	1218	X	724	-0-	-494	-0-	554	3	5	4	N	150					217
							165	9									
03	651	X	280	-0-	-371	-0-	274	3	5	4	N	1					218
							1	9									
04	510	X	428	-0-	-82	-0-	402	3	26	9	N	24					242
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	8					250
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	3	9	9	N	8					258
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					258
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					258
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					258
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					258
11	570	N	39	-0-	-531	-0-	39	3			N	-0-					258
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	3	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

01	12276	X	11374	-0-	-902	-0-	257	1	11063	3	N	-0-					83
							54	4									
02	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	288	1	11457	3	N	4					87
							47	4	4	9							
03	12493	X	11738	-0-	-755	-0-	258	1	11479	3	N	-0-					87
							1	4									
04	12090	X	11537	-0-	-553	-0-	259	1	11275	3	N	3					90
							3	9									
05	12710	X	12068	-0-	-642	-0-	271	1	11786	3	N	10					100
							11	9									
06	12300	X	10489	-0-	-1811	-0-	237	1	10252	3	N	-0-					100
07	12555	X	11566	-0-	-989	-0-	251	1	11315	3	N	-0-					100
08	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	291	1	11873	3	N	3					103
							3	9									
09	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	270	1	12145	3	N	-0-					103
10	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	289	1	12337	3	N	-0-					103
*11	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	295	1	12639	3	N	-0-					103
12	12834	X	11933	-0-	-901	-0-	264	1	11669	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 142,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

*01	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					116
*02	319	N	22	-0-	-297	-0-	22	3			N	-0-					116
*03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					116
*04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					116
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					116
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					116
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					116
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	405	-0-	-2199	-0-	134	1	163	3	N	98					498
							108	9									
02	2436	X	2115	-0-	-321	-0-	221	1	1641	3	N	230	341	1			387
							253	9									
03	1953	X	1252	-0-	-701	-0-	290	1	672	3	N	264	370	1			281
							290	9									
04	1890	X	1114	-0-	-776	-0-	100	1	749	3	N	241	184	1			338
							265	9									
05	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	170	1	834	3	N	139	176	1			301
							153	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	92	1	2573	3	N	133	363	1			71
							146	9									
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2195	3	N	399	361	1			109
							439	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	236	1	1093	3	N	170	165	1			114
							187	9									
*09	2520	N	1276	-0-	-1244	-0-	306	1	755	3	N	195	179	1			130
							215	9									
*10	2604	N	375	-0-	-2229	-0-	266	1	41	3	N	62					192
							68	9									
*11	1470	N	1069	-0-	-401	-0-	335	1	503	3	N	210	178	1			224
							231	9									
12	1333	N	972	-0-	-361	-0-	406	1	318	3	N	225	363	1			86
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	396	1	3110	3	N	58	365	1			136
							64	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	87	1	118	3	N	51					187
							56	9									
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	N	217	189	1			215
							239	9									
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	246	1	1593	3	N	331	372	1			174
							364	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	210	1	2357	3	N	231	179	1			226
							254	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	67	1	3766	3	N	222	178	1			270
							244	9									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	N	213	360	1			123
							234	9									
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4838	3	230	9	N	209	182	1			150
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	85	1	2614	3	N	155					305
							171	9									
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	177	1	958	3	N	231	170	1			366
							254	9									
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	230	1	690	3	N	151	171	1			346
							166	9									
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	263	1	1383	3	N	113	171	1			288
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 31,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1277	1	96	9	N	87					510
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	1	43	9	N	39					549
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	1	21	9	N	19	337	1			231
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1180	1	117	9	N	106					337
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1028	1	127	9	N	115	127	1			325
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	671	1	2	9	N	2					327
07	899	N	769	-0-	-130	-0-	759	1	10	9	N	9					336
08	899	N	298	-0-	-601	-0-	221	1	77	3	N	-0-					336
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	863	1	110	9	N	100					436
10	775	N	567	-0-	-208	-0-	511	1	56	9	N	51					487
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	815	1	65	9	N	59					546
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	937	1	214	3	N	174	171	1			549
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					148
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	9	N	132					201
*04	48353	X	48353	-0-	-0-	-0-	482	1	35265	3	N	11460	11163	1			498
							12606	9									
05	47905	X	47905	-0-	-0-	-0-	561	1	36190	3	N	10140	9803	1			835
							11154	9									
06	54975	X	54975	-0-	-0-	-0-	477	1	43068	3	N	10391	10870	1			356
							11430	9									
07	47425	X	47425	-0-	-0-	-0-	465	1	36478	3	N	9529	9470	1			415
							10482	9									
08	41905	X	41905	-0-	-0-	-0-	392	1	33275	3	N	7489	7361	1			543
							8238	9									
09	34088	X	34088	-0-	-0-	-0-	294	1	27692	3	N	5547	5725	1			365
							6102	9									
10	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	407	1	26102	3	N	5071	5062	1			374
							5578	9									
11	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	221	1	24993	3	N	4189	4330	1			233
							4608	9									
*12	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	392	1	19844	3	N	3548	3422	1			359
							3903	9									

TOTAL GAS PROD: 360,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	N	160					534
							176	9									
02	899	N	389	-0-	-510	-0-	242	1	147	9	N	134	180	1			488
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	81	481	1			88
							89	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	N	126					214
							139	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	247	1	1062	3	N	127	184	1			157
							140	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	N	121					278
							133	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1363	3	N	85					363
							94	9									
08	1457	N	736	-0-	-721	-0-	664	1	71	3	N	1					364
							1	9									
09	1470	N	578	-0-	-892	-0-	577	1	1	9	N	1	177	1			188
10	1519	N	667	-0-	-852	-0-	652	1	15	9	N	14					202
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	173	1	1366	3	N	234	179	1			257
							257	9									
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	183	1	83	3	N	153	186	1			224
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	8750	3	1431	9	N	1301	1118	1			511
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	999	1	10336	3	N	1020	1460	1			71
							1122	9									
03	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	995	1	8600	3	N	1024	936	1			159
							1126	9									
04	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	1010	1	8196	3	N	1071	1114	1			116
							1178	9									
05	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	1020	1	6943	3	N	991	914	1			193
							1090	9									
06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	989	1	8362	3	N	959	1096	1			56
							1055	9									
*07	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	1034	1	8308	3	N	942	926	1			72
							1036	9									
08	9517	X	9277	-0-	-240	-0-	1049	1	7206	3	N	929	921	1			80
							1022	9									
*09	9210	X	8498	-0-	-712	-0-	1018	1	6486	3	N	904	875	1			109
							994	9									
*10	9517	X	6055	-0-	-3462	-0-	902	1	4439	3	N	649	724	1			34
							714	9									
*11	9210	X	4182	-0-	-5028	-0-	911	1	2874	3	N	361	160	1			235
							397	9									
*12	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1143	1	7580	3	N	1092	1257	1			70
							1201	9									

TOTAL GAS PROD: 111,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,243

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			105
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					105
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	5	N	-0-					105
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	5	N	-0-					105
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					105
*08	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					105
*09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					105
*10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					105
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					105
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1 204	1 9	2567	3	N	185	185	1			214
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					214
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					214
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	180 434	1 5	4752 668	3 9	N	607	684	1			282
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	36 174	1 5	2374 615	3 9	N	559	724	1			117
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	95 12	1 5	2872 633	3 9	N	575	529	1			163
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	64 136	1 5	2351 505	3 9	N	459	370	1			252
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	7 160	1 5	2723 595	3 9	N	541	707	1			86
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1 137	1 5	2977 616	3 9	N	560	545	1			101
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3024	3	562	9	N	511	362	1			250
*08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2708	3	547	9	N	497	509	1			238
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2480	3	499	9	N	454	522	1			170
*10	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2012	3	496	9	N	451	358	1			263
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	14 463	1 9	2864	3	N	421	555	1			129
*12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	9 547	1 9	4618	3	N	497	552	1			74

TOTAL GAS PROD: 43,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	2940	1	125	9	N	114	199	1	177
*02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2633	1	2	9	N	2			179
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	1	6	9	N	5			184
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1			N	-0-			184
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	1			N	-0-			184
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	1			N	-0-			184
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	1			N	-0-			184
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	1			N	-0-			184
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	1			N	-0-			184
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	1			N	-0-			184
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	1	6	9	N	5			189
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2119	1	101	9	N	92			281

TOTAL GAS PROD: 26,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	788	-0-	-1568	-0-	302	1	35	3	N	407	529	1	473
							3	5	448	9					
02	2059	X	1219	-0-	-840	-0-	236	1	472	3	N	433	511	1	395
							35	5	476	9					
03	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	295	1	732	3	N	498	529	1	364
							3	5	548	9					
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	252	1	1251	3	N	439	520	1	283
							72	5	483	9					
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	225	1	1342	3	N	443	355	1	371
							79	5	487	9					
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1204	3	N	414	533	1	252
							56	5	455	9					
*07	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	143	1	1278	3	N	408	529	1	131
							449	9							
*08	2139	N	1557	-0-	-582	-0-	163	1	991	3	N	366	344	1	153
							403	9							
*09	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	219	1	985	3	N	443	341	1	255
							487	9							
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	228	1	1510	3	N	411	548	1	118
							452	9							
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	237	1	1803	3	N	432	356	1	194
							475	9							
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	3	N	322	332	1	184
							354	9							

TOTAL GAS PROD: 21,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,016

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4050	-0-	950	950	3229	3	821	9	N	746	707	1	454
02	2900	N	2473	-0-	-427	523	1947	3	526	9	N	478	540	1	392
03	2578	N	2055	-0-	-523	-0-	2	1	1658	3	N	359	538	1	213
							395	9							
04	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	1635	3	449	9	N	408	379	1	242
05	2883	X	1840	-0-	-1043	-0-	1402	3	438	9	N	398	530	1	110
06	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	1395	3	405	9	N	368	367	1	111
*07	2635	X	1857	-0-	-778	-0-	1449	3	408	9	N	371	185	1	297
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3441	3	386	9	N	351	527	1	121
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3328	3	377	9	N	343	309	1	155
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3259	3	389	9	N	354	355	1	154
*11	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	2424	3	363	9	N	330	178	1	306
12	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	1	1	1729	3	N	299	190	1	415
							329	9							

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,805

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	25	1	2025	3	N	658	707	1	171
							185	5	724	9					
02	2494	X	1977	-0-	-517	-0-	80	1	1163	3	N	590	521	1	240
							85	5	649	9					
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	N	591	706	1	125
							8	5	650	9					
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1936	3	112	5	N	562	522	1	165
							618	9							
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2095	3	123	5	N	580	556	1	189
							638	9							
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	107	5	N	539	521	1	207
							593	9							
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	2874	3	606	9	N	551	510	1	248
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3270	3	573	9	N	521	532	1	237
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2382	3	551	9	N	501	523	1	215
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	79	1	2456	3	N	540	542	1	213
							594	9							
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	52	1	2314	3	N	546	515	1	244
							601	9							
12	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	19	1	2053	3	N	526	558	1	212
							579	9							

TOTAL GAS PROD: 35,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,705

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	120	1	1779	3	N	557	557	0			51
							161	5	613	9							
02	2552	X	2096	-0-	-456	-0-	110	1	1342	3	N	496	497	0			50
							98	5	546	9							
03	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	132	1	1961	3	N	543	543	0			50
							8	5	597	9							
04	2640	X	2465	-0-	-175	-0-	205	1	1643	3	N	475	324	0	156	1	45
							94	5	523	9							
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	204	1	1808	3	N	499	499	0			45
							105	5	549	9							
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	162	1	1861	3	N	499	499	0			45
							85	5	549	9							
*07	2728	N	2519	-0-	-209	-0-	216	1	1787	3	N	469	469	0			45
							516	9									
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	3	N	488	392	0			141
							537	9									
*09	2640	N	2478	-0-	-162	-0-	184	1	1774	3	N	473	474	0			140
							520	9									
*10	2511	N	492	-0-	-2019	-0-	119	1	238	3	N	123	18	0			245
							135	9									
*11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2199	3	725	9	N	659	415	0	353	1	136
*12	3100	N	3573	-0-	473	473	4	1	2735	3	N	758	760	0			134
							834	9									

TOTAL GAS PROD: 29,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,039

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	1658	3	151	5	N	427	543	1			232
							470	9									
02	2581	X	2285	-0-	-296	-0-	1726	3	127	5	N	393	361	1			264
							432	9									
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	5	N	337	550	1			51
							371	9									
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	1869	3	108	5	N	556	551	1			56
							612	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2434	3	143	5	N	501	366	1			191
							551	9									
*06	3000	N	3043	-0-	43	43	2474	3	114	5	N	414	537	1			68
							455	9									
*07	3100	N	3159	-0-	59	102	2695	3	464	9	N	422	345	1			145
*08	3252	X	3150	-0-	-102	-0-	2674	3	476	9	N	433	354	1			224
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2277	3	431	9	N	392	528	1			88
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2555	3	538	9	N	489	352	1			225
*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2333	3	496	9	N	451	523	1			153
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2403	3	501	9	N	455	519	1			89

TOTAL GAS PROD: 33,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	419	-0-	-5068	-0-	412	1	7	9	N	6					295
02	5133	X	320	-0-	-4813	-0-	317	1	3	9	N	3					298
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	32	152	1			178
04	5310	X	356	-0-	-4954	-0-	51	1	259	3	N	28					206
							15	5	31	9							
05	53337	X	53337	-0-	-0-	-0-	1559	1	38349	3	N	10159	10204	1			161
							2254	5	11175	9							
*06	72103	X	72103	-0-	-0-	-0-	1959	1	53458	3	N	12927	12927	1			161
							2466	5	14220	9							
*07	55055	X	55055	-0-	-0-	-0-	2043	1	42641	3	N	9428	9428	1			161
							10371	9									
*08	49860	X	49860	-0-	-0-	-0-	2151	1	38289	3	N	8564	8564	1			161
							9420	9									
*09	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	1921	1	18052	3	N	6069	6069	1			161
							6676	9									
*10	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	1812	1	6417	3	N	3944	3944	1			161
							4338	9									
*11	25602	X	25602	-0-	-0-	-0-	2069	1	19158	3	N	3977	3977	1			161
							4375	9									
*12	33648	X	33648	-0-	-0-	-0-	1577	1	28314	3	N	3415	3284	1			292
							3757	9									

TOTAL GAS PROD: 329,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,552

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

01	1984	N	833	-0-	-1151	-0-	295	1	538	9	N	489	525	1			186
02	1566	N	547	-0-	-1019	-0-	188	1	359	9	N	326	341	1			171
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					171
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					171
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	622	1	982	3	N	657	533	1			478
							90	5	723	9							
02	2262	N	2236	-0-	-26	-0-	460	1	1040	3	N	600	650	1			428
							76	5	660	9							
03	2759	N	1681	-0-	-1078	-0-	368	1	728	3	N	529	704	1			253
							3	5	582	9							
04	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	285	1	921	3	N	586	717	1			122
							53	5	645	9							
05	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	260	1	1110	3	N	706	544	1			284
							65	5	777	9							
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	598	1	572	3	N	541	711	1			114
							26	5	595	9							
*07	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	668	1	364	3	N	548	348	1			314
							603	9									
*08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	1618	3	N	741	713	1			342
							815	9									
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	362	1	1423	3	N	603	710	1			235
							663	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	526	1	1120	3	N	159	184	1			210
							175	9									
*11	2670	N	2292	-0-	-378	-0-	498	1	798	3	N	905	843	1			272
							996	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	540	1	1354	3	N	632	708	1			196
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 25,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,207

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

01	7192	X	1758	-0-	-5434	-0-	254	1	1457	3	N	43	188	1			128
							47	9									
02	5974	X	62	-0-	-5912	-0-	62	1			N	-0-					128
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					128
04	6540	X	52	-0-	-6488	-0-	52	1			N	-0-					128
05	6758	X	503	-0-	-6255	-0-	503	1			N	-0-					128
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					128
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					128
09	480	X	240	-0-	-240	-0-	239	1	1	9	N	1					129
10	496	X	248	-0-	-248	-0-	248	1			N	-0-					129
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					129
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	24	1	3020	3	N	412	550	1	287
							453	9							
02	3915	X	3663	-0-	-252	-0-	51	1	3116	3	N	451	368	1	370
							496	9							
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	59	1	3720	3	N	418	373	1	415
							460	9							
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	63	1	3306	3	N	500	734	1	181
							550	9							
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	12	1	3611	3	N	467	371	1	277
							514	9							
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	N	444	558	1	163
							488	9							
*07	4247	X	4089	-0-	-158	-0-	20	1	3640	3	N	390	361	1	192
							429	9							
08	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	30	1	3514	3	N	610			802
							671	9							
*09	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	174	1	3152	3	N	460	715	1	547
							506	9							
*10	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	155	1	3320	3	N	481	887	1	141
							529	9							
*11	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	179	1	2795	3	N	441	349	1	233
							485	9							
12	4216	X	3341	-0-	-875	-0-	247	1	2614	3	N	436	360	1	309
							480	9							

TOTAL GAS PROD: 46,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,510

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	300	1	8103	3	N	2199	2200	0	97
							729	5	2419	9					
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	293	1	6778	3	N	1764	1764	0	97
							491	5	1940	9					
03	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	353	1	15790	3	N	2689	2689	0	97
							65	5	2958	9					
04	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	318	1	10081	3	N	1836	1835	0	98
							577	5	2020	9					
05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	160	1	9624	3	N	1861	1861	0	98
							561	5	2047	9					
*06	4440	X	35	-0-	-4405	-0-	26	3	1	5	N	7	8	0	97
							8	9							
*07	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	64	1	12692	3	N	2333	2334	0	96
							2566	9							
*08	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	24	1	9757	3	N	1556	1542	0	110
							1712	9							
*09	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	9465	3	1862	9	N	1693	1693	0	110
*10	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	15	1	8810	3	N	1563	1565	0	108
							1719	9							
*11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	6	1	8617	3	N	1410	1409	0	109
							1551	9							
*12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1	1	4720	3	N	824	824	0	109
							906	9							

TOTAL GAS PROD: 130,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,735

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	101	1	2564	3	N	585	743	1			346
							644	9									
02	3509	X	2458	-0-	-1051	-0-	74	1	1913	3	N	428	370	1			404
							471	9									
03	3751	X	2755	-0-	-996	-0-	17	1	2231	3	N	461	703	1			162
							507	9									
04	3630	X	2399	-0-	-1231	-0-	6	1	1940	3	N	412	371	1			203
							453	9									
05	3317	X	1887	-0-	-1430	-0-	53	1	1654	3	N	164	186	1			181
							180	9									
06	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2781	3	131	9	N	119	177	1			123
*07	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	19	1	1928	3	N	313	182	1			254
							344	9									
08	2759	X	1619	-0-	-1140	-0-	1263	3	356	9	N	324	499	1			79
*09	2910	X	974	-0-	-1936	-0-	669	3	305	9	N	277	165	1			191
*10	3007	X	764	-0-	-2243	-0-	489	3	275	9	N	250	340	1			101
*11	2910	X	451	-0-	-2459	-0-	250	3	201	9	N	183	159	1			125
12	2294	X	399	-0-	-1895	-0-	208	3	191	9	N	174	179	1			120

TOTAL GAS PROD: 22,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	5948	3	733	9	N	666	562	1			289
02	6032	X	5538	-0-	-494	-0-	4946	3	592	9	N	538	568	1			259
03	5828	X	4603	-0-	-1225	-0-	4056	3	547	9	N	497	537	1			219
04	6240	X	3599	-0-	-2641	-0-	2987	3	612	9	N	556	568	1			207
05	6448	X	3719	-0-	-2729	-0-	3257	3	462	9	N	420	548	1			79
06	6240	X	2600	-0-	-3640	-0-	2244	3	356	9	N	324	338	1			65
*07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	5913	3	790	9	N	718	368	1			415
08	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	3489	3	327	9	N	297	365	1			347
*09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4682	3	502	9	N	456	515	1			288
*10	6448	X	4452	-0-	-1996	-0-	3926	3	526	9	N	478	525	1			241
*11	6240	X	3942	-0-	-2298	-0-	3452	3	490	9	N	445	358	1			328
12	6448	X	4086	-0-	-2362	-0-	3448	3	638	9	N	580	556	1			352

TOTAL GAS PROD: 54,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	236	1	3181	3	N	772	901	1			257
							291	5	849	9							
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	196	1	2908	3	N	673	537	1			393
							214	5	740	9							
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	106	1	3368	3	N	710	896	1			207
							14	5	781	9							
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	59	1	3032	3	N	666	715	1			158
							175	5	733	9							
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	90	1	2841	3	N	652	530	1			280
							167	5	717	9							
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	293	1	2382	3	N	571	695	1			156
							110	5	628	9							
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	301	1	2820	3	N	651	525	1			282
							716	9									
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	23	1	2932	3	N	613	703	1			192
							674	9									
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	198	1	2510	3	N	606	517	1			281
							667	9									
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	351	1	2415	3	N	626	679	1			228
							689	9									
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	267	1	2660	3	N	607	532	1			303
							668	9									
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	204	1	3270	3	N	598	706	1			195
							658	9									

TOTAL GAS PROD: 46,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,745

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5755	-0-	-1654	-0-	188	1	4764	3	N	730	937	1			513
							803	9									
02	6931	X	4621	-0-	-2310	-0-	153	1	4131	3	N	306	189	1			630
							337	9									
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	136	1	4217	3	N	244	556	1			318
							268	9									
04	5580	X	4333	-0-	-1247	-0-	185	1	3900	3	N	225	370	1			173
							248	9									
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	209	1	4185	3	N	318	183	1			308
							350	9									
06	5580	X	2804	-0-	-2776	-0-	235	1	2207	3	N	329	189	1			448
							362	9									
07	4929	X	3762	-0-	-1167	-0-	226	1	3330	3	N	187					635
							206	9									
08	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	220	1	3350	3	N	119	353	1			401
							131	9									
09	4590	X	3384	-0-	-1206	-0-	209	1	2958	3	N	197	177	1			421
							217	9									
10	4743	X	2233	-0-	-2510	-0-	198	1	1782	3	N	230	329	1			322
							253	9									
11	3630	X	496	-0-	-3134	-0-	219	1	54	3	N	203					525
							223	9									
12	3751	X	962	-0-	-2789	-0-	227	1	486	3	N	226	175	1			576
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 41,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,314

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	244	1	1740	3	N	409	410	0			226
							156	5	450	9							
02	2958	X	2021	-0-	-937	-0-	3	1	1543	3	N	330	330	0			226
							112	5	363	9							
03	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	1889	3	8	5	N	377	386	0	175	1	42
							415	9									
04	2640	X	2182	-0-	-458	-0-	1687	3	96	5	N	363	362	0			43
							399	9									
05	2728	X	1880	-0-	-848	-0-	1458	3	84	5	N	307	309	0			41
							338	9									
*06	2520	X	20	-0-	-2500	-0-	17	3	1	5	N	2					43
							2	9									
*07	2325	X	384	-0-	-1941	-0-	294	3	90	9	N	82	45	0			80
*08	2325	X	528	-0-	-1797	-0-	19	1	395	3	N	104					184
							114	9									
*09	2190	X	808	-0-	-1382	-0-	1	1	657	3	N	136	183	1			137
							150	9									
*10	1891	X	795	-0-	-1096	-0-	29	1	606	3	N	145	137	1			145
							160	9									
*11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	N	134	168	1			111
							147	9									
12	837	X	24	-0-	-813	-0-	24	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5038	-0-	-418	-0-	139	1	3804	3	N	680	727	1			323
							347	5	748	9							
02	5104	X	5033	-0-	-71	-0-	40	1	3948	3	N	686	731	1			278
							290	5	755	9							
03	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	18	1	4395	3	N	643	736	1			185
							18	5	707	9							
04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	14	1	3865	3	N	597	556	1			226
							223	5	657	9							
05	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	3942	3	232	5	N	608	740	1			94
							669	9									
*06	5220	X	4620	-0-	-600	-0-	3799	3	175	5	N	587	353	1			328
							646	9									
*07	5394	X	4737	-0-	-657	-0-	4082	3	655	9	N	595	727	1			196
*08	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4308	3	653	9	N	594	535	1			255
*09	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	3811	3	611	9	N	555	721	1			89
*10	4836	X	4624	-0-	-212	-0-	3994	3	630	9	N	573	553	1			109
*11	4800	X	4311	-0-	-489	-0-	1	1	3569	3	N	674	553	1			230
							741	9									
*12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	29	1	4036	3	N	873	689	1			414
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 57,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,665

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	855	-0-	-2989	-0-	273	1	330	3	N	229	185	1			293
							252	9									
02	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	618	1	1482	3	N	464	532	1			225
							510	9									
03	3844	X	1301	-0-	-2543	-0-	882	1	154	3	N	241	178	1			288
							265	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	469	1	2440	3	N	667	701	1			254
							734	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1106	1	1848	3	N	556	546	1			264
							612	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	803	1	1918	3	N	469	685	1			48
							516	9									
*07	3751	X	3052	-0-	-699	-0-	81	1	2453	3	N	471	358	1			161
							518	9									
08	3751	X	2581	-0-	-1170	-0-	202	1	1875	3	N	458	539	1			80
							504	9									
*09	3630	X	2398	-0-	-1232	-0-	34	1	1879	3	N	441	367	1			154
							485	9									
*10	3565	X	2534	-0-	-1031	-0-	285	1	1722	3	N	479	369	1			264
							527	9									
*11	3240	X	2350	-0-	-890	-0-	291	1	1576	3	N	439	527	1			176
							483	9									
12	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	354	1	1547	3	N	485	562	1			99
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 30,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	730	1	2867	3	N	661	747	1			275
							727	9									
02	3712	X	3382	-0-	-330	-0-	1620	1	1237	3	N	477	564	1			188
							525	9									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1848	1	1909	3	N	655	561	1			282
							721	9									
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	1932	1	2310	3	N	722	733	1			271
							794	9									
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	2517	1	1535	3	N	613	721	1			163
							674	9									
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	1056	1	2993	3	N	787	556	1			394
							866	9									
*07	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	592	1	3146	3	N	592	748	1			238
							651	9									
08	5208	X	3891	-0-	-1317	-0-	715	1	2596	3	N	527	518	1			247
							580	9									
*09	5040	X	3577	-0-	-1463	-0-	825	1	2212	3	N	491	375	1			363
							540	9									
*10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	902	1	3840	3	N	825	895	1			293
							908	9									
*11	4920	X	4871	-0-	-49	-0-	898	1	3174	3	N	726	713	1			306
							799	9									
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	942	1	2878	3	N	652	555	1			403
							717	9									

TOTAL GAS PROD: 53,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,728

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	115	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	70	-0-	-2131	-0-	63	3	7	9	N	6					289
02	2059	X	35	-0-	-2024	-0-	34	1	1	9	N	1					290
03	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	16	1	2	9	N	2					292
04	240	X	43	-0-	-197	-0-	42	1	1	9	N	1	137	1			156
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	46	1	109	3	N	-0-					156
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					156
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	77	3	7	9	N	6					162
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					162
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1					163
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-					163
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	1	1	9	N	1					164

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5431	-0-	-2257	-0-	114	1	4904	3	N	375	377	1			183
							413	9									
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	172	1	6396	3	N	543	538	1			188
							597	9									
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	17	1	6614	3	N	525	559	1			154
							578	9									
04	6870	X	6733	-0-	-137	-0-	6164	3	569	9	N	517	555	1			116
05	7657	X	6489	-0-	-1168	-0-	5980	3	509	9	N	463	362	1			217
06	7410	X	1592	-0-	-5818	-0-	1492	3	100	9	N	91	173	1			135
*07	7657	X	1258	-0-	-6399	-0-	1185	3	73	9	N	66					201
08	7223	X	536	-0-	-6687	-0-	510	3	26	9	N	24					225
*09	6720	X	168	-0-	-6552	-0-	158	3	10	9	N	9	168	1			66
*10	6479	X	19	-0-	-6460	-0-	19	3			N	-0-					66
*11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	5	1	4199	3	N	337					403
							371	9									
*12	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	85	1	10181	3	N	833	890	1			346
							916	9									

TOTAL GAS PROD: 52,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,783

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6327	3	190	9	N	173					488
02	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	10	1	15657	3	N	455	724	1			219
							501	9									
03	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	4	1	15382	3	N	315	374	1			160
							347	9									
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	100	1	12755	3	N	230	185	1			205
							253	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	110	1	9558	3	N	204	178	1			231
							224	9									
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8311	3	186	9	N	169	191	1			209
*07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	94	1	7295	3	N	146	182	1			173
							161	9									
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	79	1	7353	3	N	165	183	1			155
							182	9									
*09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	110	1	6144	3	N	134	179	1			110
							147	9									
*10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	144	1	6218	3	N	142	180	1			72
							156	9									
*11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	133	1	5680	3	N	139					211
							153	9									
*12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	190	1	5871	3	N	162	190	1			183
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 110,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	9	N	113					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	184	1			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	288	1	3517	3	N	5			200
							6	9							
02	3741	X	3309	-0-	-432	-0-	281	1	3015	3	N	12			212
							13	9							
03	4092	X	290	-0-	-3802	-0-	227	1	62	3	N	1	183	1	30
							1	9							
04	3960	X	3428	-0-	-532	-0-	505	1	2842	3	N	74			104
							81	9							
05	4092	X	432	-0-	-3660	-0-	432	1			N	-0-			104
06	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	429	1	2371	3	N	27			131
							30	9							
*07	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	371	1	2629	3	N	15			146
							17	9							
08	3472	X	1797	-0-	-1675	-0-	313	1	1484	3	N	-0-			146
*09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	334	1	3294	3	N	52			198
							57	9							
*10	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	382	1	2372	3	N	-0-			198
*11	2910	X	2900	-0-	-10	-0-	360	1	2540	3	N	-0-			198
12	3813	X	2612	-0-	-1201	-0-	542	1	2026	3	N	40			238
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	20	1	452	3	Y	2430	2431	0	176
							2673	9							
02	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	24	1	329	3	Y	2069	2066	0	179
							2276	9							
03	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	25	1	351	3	Y	2244	2243	0	180
							2468	9							
04	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	25	1	344	3	Y	2121	2122	0	179
							2333	9							
05	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	27	1	335	3	Y	1913	1915	0	177
							2104	9							
06	2790	X	2	-0-	-2788	-0-	1	1	1	9	Y	1			178
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			178
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	2382	2383	0	177
							2620	9							
*09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	2094	2095	0	176
							2303	9							
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1930	1932	0	174
							2123	9							
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	1666	1666	0	174
							1833	9							
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	1392	1384	0	182
							1531	9							

TOTAL GAS PROD: 25,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4897	-0-	-1086	-0-	271	1	3955	3	N	610	735	1			186
							671	9									
02	5597	X	3900	-0-	-1697	-0-	231	1	3187	3	N	438	369	1			255
							482	9									
03	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	282	1	4285	3	N	646	736	1			165
							711	9									
04	5220	X	4754	-0-	-466	-0-	266	1	3873	3	N	559	557	1			167
							615	9									
05	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	262	1	10725	3	N	555	551	1			171
							611	9									
06	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	223	1	4231	3	N	507	361	1			317
							558	9									
*07	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	217	1	4285	3	N	501	550	1			268
							551	9									
08	5983	X	4660	-0-	-1323	-0-	216	1	3887	3	N	506	544	1			230
							557	9									
*09	5790	X	4449	-0-	-1341	-0-	243	1	3637	3	N	517	548	1			199
							569	9									
*10	5983	X	4581	-0-	-1402	-0-	273	1	3745	3	N	512	548	1			163
							563	9									
*11	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	229	1	3457	3	N	378	347	1			194
							416	9									
*12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	291	1	3970	3	N	846	374	1			666
							931	9									

TOTAL GAS PROD: 63,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3978	-0-	-1974	-0-	311	1	3368	3	N	272	364	1			163
							299	9									
02	5568	X	3494	-0-	-2074	-0-	315	1	2923	3	N	233	174	1			222
							256	9									
03	4681	X	3637	-0-	-1044	-0-	319	1	3061	3	N	234	345	1			111
							257	9									
04	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	306	1	3131	3	N	242	178	1			175
							266	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	313	1	3600	3	N	236	168	1			243
							260	9									
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	306	1	3600	3	N	226	344	1			125
							249	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	307	1	3930	3	N	233	182	1			176
							256	9									
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	291	1	3821	3	N	229	167	1			238
							252	9									
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	288	1	3085	3	N	193	347	1			84
							212	9									
10	4495	X	3954	-0-	-541	-0-	292	1	3345	3	N	288	174	1			198
							317	9									
11	4350	X	2669	-0-	-1681	-0-	277	1	2105	3	N	261	339	1			120
							287	9									
12	4495	X	2060	-0-	-2435	-0-	254	1	1549	3	N	234	194	1			160
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 44,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	17					264
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	15					279
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					279
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	190	1			111
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	200	1	9	9	N	8					119
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	8					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4030	-0-	-1271	-0-	184	1	3678	3	N	153	185	1			210
							168	9									
02	4176	X	3814	-0-	-362	-0-	98	1	3553	3	N	148	185	1			173
							163	9									
03	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	6	1	3621	3	N	137	190	1			120
							151	9									
04	3960	X	3028	-0-	-932	-0-	2898	3	130	9	N	118					238
05	4092	X	2434	-0-	-1658	-0-	2350	3	84	9	N	76	173	1			141
06	4290	X	2168	-0-	-2122	-0-	2087	3	81	9	N	74					215
*07	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	49	1	4364	3	N	148	185	1			178
							163	9									
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	263	1	4730	3	N	128	185	1			121
							141	9									
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	302	1	4337	3	N	129					250
							142	9									
*10	6107	X	4919	-0-	-1188	-0-	322	1	4454	3	N	130	179	1			201
							143	9									
*11	4980	X	4533	-0-	-447	-0-	298	1	4104	3	N	119	159	1			161
							131	9									
12	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	321	1	4128	3	N	152	159	1			154
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 47,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	5583	3	744	9	N	676	551	1			254
02	6699	X	5809	-0-	-890	-0-	5158	3	651	9	N	592	551	1			295
03	6355	X	5994	-0-	-361	-0-	5216	3	778	9	N	707	708	1			294
04	6120	X	5913	-0-	-207	-0-	5175	3	738	9	N	671	702	1			263
05	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	5435	3	708	9	N	644	732	1			175
06	6120	X	5919	-0-	-201	-0-	5253	3	666	9	N	605	557	1			223
*07	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	4	1	5494	3	N	601	717	1			107
							661	9									
08	6138	X	6049	-0-	-89	-0-	5396	3	653	9	N	594	526	1			175
*09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5522	3	650	9	N	591	543	1			223
*10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5627	3	673	9	N	612	716	1			119
*11	5970	X	5907	-0-	-63	-0-	5246	3	661	9	N	601	539	1			181
12	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	5144	3	657	9	N	597	557	1			221

TOTAL GAS PROD: 72,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4999	-0-	-1883	-0-	92	1	4483	3	N	385	370	1			346
							424	9									
02	6438	X	5424	-0-	-1014	-0-	175	1	4895	3	N	322	370	1			298
							354	9									
03	6882	X	5695	-0-	-1187	-0-	236	1	4990	3	N	426	555	1			169
							469	9									
04	5700	X	4714	-0-	-986	-0-	239	1	4027	3	N	407	363	1			213
							448	9									
05	5797	X	5019	-0-	-778	-0-	249	1	4362	3	N	371	346	1			238
							408	9									
06	5610	X	4978	-0-	-632	-0-	138	1	4429	3	N	374	362	1			250
							411	9									
*07	5797	X	5120	-0-	-677	-0-	91	1	4640	3	N	354	354	1			250
							389	9									
08	5704	X	5062	-0-	-642	-0-	139	1	4529	3	N	358	368	1			240
							394	9									
*09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	208	1	4474	3	N	290	176	1			354
							319	9									
*10	5146	X	4787	-0-	-359	-0-	246	1	4214	3	N	297	365	1			286
							327	9									
*11	4980	X	4459	-0-	-521	-0-	257	1	3782	3	N	382	517	1			151
							420	9									
12	5177	X	4316	-0-	-861	-0-	308	1	3655	3	N	321	185	1			287
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 59,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4707	-0-	-532	-0-	25	1	3884	3	N	725	742	1			567
							798	9									
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	8	1	3907	3	N	704	944	1			327
							774	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	740	740	1			327
04	5190	X	4225	-0-	-965	-0-	3599	3	626	9	N	569	97	0	556	1	243
05	5363	X	2324	-0-	-3039	-0-	1880	3	444	9	N	404	409	0			238
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	4759	3	884	9	N	804	744	1			298
*07	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4001	3	752	9	N	684	710	1			272
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	3882	3	723	9	N	657	527	1			402
*09	5190	X	3998	-0-	-1192	-0-	3276	3	722	9	N	656	730	1			328
*10	5363	X	3876	-0-	-1487	-0-	3315	3	561	9	N	510	343	1			495
*11	5190	X	4034	-0-	-1156	-0-	2	1	3350	3	N	620	719	1			396
							682	9									
12	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	94	1	3717	3	N	679	725	1			350
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 47,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,752

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	589	X	42	-0-	-547	-0-	42	1			N	-0-					186
02	551	X	18	-0-	-533	-0-	18	1			N	-0-					186
03	496	X	7	-0-	-489	-0-	7	1			N	-0-					186
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					186
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					186
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					186
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					186
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					186
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-					186
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					186
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					188
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	273	1	5703	3	N	928	732	0	176	1	135
							519	5	1021	9							
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	269	1	4890	3	N	868	869	0			134
							358	5	955	9							
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	279	1	5767	3	N	932	932	0			134
							24	5	1025	9							
04	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	252	1	4575	3	N	704	704	0			134
							263	5	774	9							
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	4710	3	N	839	840	0			133
							275	5	923	9							
06	5910	X	243	-0-	-5667	-0-	243	1			N	-0-					133
*07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	322	1	5432	3	N	547	391	0			289
							602	9									
*08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	353	1	5991	3	N	760	767	0	161	1	121
							836	9									
*09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	63	1	6546	3	N	751	751	0			121
							826	9									
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	202	1	7398	3	N	610	611	0			120
							671	9									
*11	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	209	1	9943	3	N	584	584	0			120
							642	9									
*12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	239	1	10690	3	N	571	568	0			123
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 84,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,094

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	51	1	2778	3	N	851	851	0			201
							251	5	936	9							
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	21	1	2550	3	N	755	755	0			201
							185	5	831	9							
03	5766	X	2591	-0-	-3175	-0-	1747	3	7	5	N	761	761	0			201
							837	9									
04	5580	X	613	-0-	-4967	-0-	19	3	594	9	N	540	540	0			201
05	5766	X	729	-0-	-5037	-0-	132	3	6	5	N	537	537	0			201
							591	9									
06	3900	X	648	-0-	-3252	-0-	33	3	615	9	N	559	559	0			201
07	3844	X	651	-0-	-3193	-0-	27	3	624	9	N	567	567	0			201
08	2604	X	634	-0-	-1970	-0-	27	3	607	9	N	552	552	0			201
09	720	X	547	-0-	-173	-0-	24	3	523	9	N	475	475	0			201
*10	744	X	734	-0-	-10	-0-	32	3	702	9	N	638	638	0			201
*11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	17	1	903	3	N	657	657	0			201
							723	9									
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	578	578	0			201
							636	9									

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,470

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4085	-0-	-2797	-0-	3966	3	119	9	N	108					438
02	6438	X	2815	-0-	-3623	-0-	6	1	2619	3	N	173	192	1			419
							190	9									
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	26	1	8092	3	N	149	363	1			205
							164	9									
04	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	50	1	5530	3	N	131					336
							144	9									
05	6417	X	5940	-0-	-477	-0-	34	1	5768	3	N	125	184	1			277
							138	9									
06	6990	X	5573	-0-	-1417	-0-	23	1	5425	3	N	114					391
							125	9									
07	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	22	1	5524	3	N	108					499
							119	9									
08	7223	X	5530	-0-	-1693	-0-	34	1	5383	3	N	103	366	1			236
							113	9									
09	5760	X	5190	-0-	-570	-0-	128	1	4930	3	N	120	99	1			257
							132	9									
10	5952	X	5320	-0-	-632	-0-	196	1	5001	3	N	112	179	1			190
							123	9									
11	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	207	1	3967	3	N	101					291
							111	9									
12	5673	X	5156	-0-	-517	-0-	137	1	4866	3	N	139	187	1			243
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 63,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3723	-0-	-1206	-0-	1417	1	1768	3	N	489	559	1			192
							538	9									
02	4437	X	4404	-0-	-33	-0-	1468	1	2273	3	N	603	561	1			234
							663	9									
03	4588	X	3089	-0-	-1499	-0-	776	1	1926	3	N	352	526	1			60
							387	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	468	1	4164	3	N	599	550	1			109
							659	9									
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	415	1	4019	3	N	496	369	1			236
							546	9									
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	382	1	4130	3	N	475	566	1			145
							523	9									
*07	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	369	1	4042	3	N	446	366	1			225
							491	9									
08	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	402	1	3675	3	N	440	557	1			108
							484	9									
*09	5280	X	4325	-0-	-955	-0-	488	1	3340	3	N	452	365	1			195
							497	9									
*10	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	594	1	3331	3	N	479	543	1			131
							527	9									
*11	5040	X	3340	-0-	-1700	-0-	463	1	2394	3	N	439	352	1			218
							483	9									
*12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	499	1	6314	3	N	559	551	1			226
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 55,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	289	1	2067	3	N	488	523	1			201
							537	9									
02	3364	X	1393	-0-	-1971	-0-	261	1	672	3	N	418	489	1			130
							460	9									
03	3317	X	1797	-0-	-1520	-0-	260	1	1086	3	N	410	364	1			176
							451	9									
04	3210	X	1741	-0-	-1469	-0-	325	1	988	3	N	389	359	1			206
							428	9									
05	3317	X	1814	-0-	-1503	-0-	499	1	888	3	N	388	353	1			241
							427	9									
06	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	487	1	838	3	N	347	356	1			232
							382	9									
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	419	1	1118	3	N	333	368	1			197
							366	9									
08	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	289	1	1149	3	N	345	374	1			168
							380	9									
09	1770	X	1721	-0-	-49	-0-	163	1	1204	3	N	322	359	1			131
							354	9									
10	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	341	1	1002	3	N	310	363	1			78
							341	9									
11	1830	X	1636	-0-	-194	-0-	473	1	816	3	N	315	179	1			214
							347	9									
12	1891	X	1710	-0-	-181	-0-	499	1	756	3	N	414	369	1			259
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	105	-0-	-3925	-0-	3	1	102	9	N	93	184	1			103
02	3770	X	2245	-0-	-1525	-0-	17	1	1778	3	N	409	374	1			138
							450	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4127	3	515	9	N	468	370	1			236
04	3240	X	1212	-0-	-2028	-0-	1091	3	121	9	N	110	186	1			160
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2723	3	312	9	N	284	185	1			259
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4404	3	510	9	N	464	560	1			163
*07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4641	3	473	9	N	430	366	1			227
08	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4068	3	472	9	N	429	524	1			132
*09	4500	X	3671	-0-	-829	-0-	3322	3	349	9	N	317	192	1			257
*10	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	1	1	2954	3	N	342	353	1			246
							376	9									
*11	4500	X	3010	-0-	-1490	-0-	2666	3	344	9	N	313	368	1			191
12	4650	X	2827	-0-	-1823	-0-	2454	3	373	9	N	339	373	1			157

TOTAL GAS PROD: 38,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1027	-0-	-1856	-0-	8	1	657	3	N	329	367	1			363
							362	9									
02	2494	X	430	-0-	-2064	-0-	251	1	179	9	N	163	177	1			349
03	2666	X	255	-0-	-2411	-0-	68	1	187	9	N	170	370	1			149
04	1740	X	1603	-0-	-137	-0-	192	1	1040	3	N	337	355	1			131
							371	9									
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	282	1	1966	3	N	305	182	1			254
							336	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2154	3	N	257	368	1			143
							283	9									
*07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	304	1	2078	3	N	264	170	1			237
							290	9									
08	2573	N	2116	-0-	-457	-0-	312	1	1518	3	N	260	340	1			157
							286	9									
*09	2730	N	1823	-0-	-907	-0-	302	1	1218	3	N	275	180	1			252
							303	9									
*10	2666	N	1773	-0-	-893	-0-	309	1	1152	3	N	284	352	1			184
							312	9									
*11	2310	N	1030	-0-	-1280	-0-	253	1	487	3	N	264	182	1			266
							290	9									
12	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	260	1	1074	3	N	291	372	1			185
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 19,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	13453	-0-	-3907	-0-	379	1	12405	3	N	608	556	1			244
							669	9									
02	15283	X	12193	-0-	-3090	-0-	380	1	11217	3	N	542	561	1			225
							596	9									
03	15004	X	12503	-0-	-2501	-0-	389	1	11520	3	N	540	533	1			232
							594	9									
04	13590	X	12412	-0-	-1178	-0-	373	1	11445	3	N	540	675	1			97
							594	9									
05	13454	X	12113	-0-	-1341	-0-	312	1	11504	3	N	270	174	1			193
							297	9									
06	13020	X	9471	-0-	-3549	-0-	235	1	8548	3	N	625	731	1			87
							688	9									
07	13020	X	10494	-0-	-2526	-0-	229	1	9822	3	N	403	370	1			120
							443	9									
08	12834	X	8812	-0-	-4022	-0-	151	1	8330	3	N	301	163	1			258
							331	9									
09	12420	X	9352	-0-	-3068	-0-	77	1	8877	3	N	362	356	1			264
							398	9									
10	12121	X	10312	-0-	-1809	-0-	200	1	9597	3	N	468	541	1			191
							515	9									
11	10170	X	8798	-0-	-1372	-0-	232	1	8135	3	N	392	383	1			200
							431	9									
12	10509	X	9988	-0-	-521	-0-	160	1	9337	3	N	446	373	1			273
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 129,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	302	-0-	-6735	-0-	10	1	292	9	N	265	366	1	306
02	6583	X	5884	-0-	-699	-0-	4	1	5518	3	N	329	371	1	264
							362	9							
03	5952	X	4669	-0-	-1283	-0-	83	1	4353	3	N	212	355	1	121
							233	9							
04	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1	1	5110	3	N	320	364	1	77
							352	9							
05	6107	X	5673	-0-	-434	-0-	5344	3	329	9	N	299	192	1	184
06	6090	X	4989	-0-	-1101	-0-	4727	3	262	9	N	238	185	1	237
*07	6293	X	4246	-0-	-2047	-0-	4020	3	226	9	N	205	364	1	78
08	5673	X	4493	-0-	-1180	-0-	4229	3	264	9	N	240	179	1	139
*09	5490	X	4873	-0-	-617	-0-	24	1	4553	3	N	269	358	1	50
							296	9							
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	7	1	6202	3	N	337	180	1	207
							371	9							
*11	4980	X	4419	-0-	-561	-0-	1	1	4158	3	N	236	337	1	106
							260	9							
12	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	4335	3	257	9	N	234	182	1	158

TOTAL GAS PROD: 56,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6017	-0-	-1640	-0-	350	1	5459	3	N	189	190	0	138
							208	9							
02	6786	X	5639	-0-	-1147	-0-	330	1	5104	3	N	186	186	0	138
							205	9							
03	7254	X	5521	-0-	-1733	-0-	309	1	5026	3	N	169	169	0	138
							186	9							
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	401	1	6505	3	N	239	240	0	137
							263	9							
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	364	1	5121	3	N	127	128	0	136
							140	9							
06	5820	X	2344	-0-	-3476	-0-	291	1	2001	3	N	47			183
							52	9							
*07	7409	X	4882	-0-	-2527	-0-	381	1	4341	3	N	145			328
							160	9							
08	7409	X	6244	-0-	-1165	-0-	223	1	5811	3	N	191	353	1	166
							210	9							
*09	7170	X	4995	-0-	-2175	-0-	243	1	4577	3	N	159	169	1	156
							175	9							
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	307	1	5233	3	N	217	179	1	194
							239	9							
*11	6030	X	3342	-0-	-2688	-0-	371	1	2824	3	N	134	182	1	146
							147	9							
*12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	470	1	5849	3	N	233	185	1	194
							256	9							

TOTAL GAS PROD: 64,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	128	1	2236	3	N	737	880	1			196
							204	5	811	9							
02	4031	X	2917	-0-	-1114	-0-	86	1	1944	3	N	676	544	1			328
							143	5	744	9							
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	353	1	3484	3	N	762	891	1			199
							15	5	838	9							
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	512	1	2911	3	N	686	701	1			184
							168	5	755	9							
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	396	1	3103	3	N	701	717	1			168
							182	5	771	9							
*06	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	365	1	3176	3	N	657	710	1			115
							147	5	723	9							
*07	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	320	1	3260	3	N	656	535	1			236
							722	9									
*08	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	267	1	3465	3	N	642	702	1			176
							706	9									
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	285	1	3642	3	N	650	708	1			118
							715	9									
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	156	1	4045	3	N	682	542	1			258
							750	9									
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	107	1	3900	3	N	621	733	1			146
							683	9									
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	205	1	3999	3	N	629	527	1			248
							692	9									

TOTAL GAS PROD: 52,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,099

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	176	1	3638	3	N	655	837	1			262
							332	5	721	9							
02	4466	X	3907	-0-	-559	-0-	181	1	2994	3	N	465	539	1			188
							220	5	512	9							
03	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	475	1	2698	3	N	625	734	1			79
							11	5	688	9							
04	4710	X	3186	-0-	-1524	-0-	539	1	2037	3	N	447	357	1			169
							118	5	492	9							
05	4867	X	3586	-0-	-1281	-0-	444	1	2401	3	N	545	542	1			172
							141	5	600	9							
*06	4710	X	3575	-0-	-1135	-0-	329	1	2571	3	N	505	536	1			141
							119	5	556	9							
*07	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	433	1	2398	3	N	475	352	1			264
							523	9									
*08	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	471	1	2091	3	N	420	529	1			155
							462	9									
*09	3570	X	2614	-0-	-956	-0-	454	1	1698	3	N	420	359	1			216
							462	9									
*10	3689	X	2710	-0-	-979	-0-	481	1	1750	3	N	435	507	1			144
							479	9									
*11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	457	1	2006	3	N	480	538	1			86
							528	9									
12	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	466	1	1888	3	N	437	375	1			148
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 40,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,909

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	308	3	191	9	N	174	175	0			116
02	2088	X	672	-0-	-1416	-0-	44	1	435	3	N	175	174	0			117
							193	9									
03	1023	X	68	-0-	-955	-0-	53	3	15	9	N	14	14	0			117
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1304	3	353	9	N	321	320	0			118
05	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	960	3	224	9	N	204	204	0			118
06	720	X	118	-0-	-602	-0-	118	1			N	-0-					118
*07	1736	X	201	-0-	-1535	-0-	13	1	87	3	N	92					210
							101	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	49	1	1180	3	N	354	112	0	182	1	270
							389	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	253	3	240	9	N	218	223	0			265
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	490	3	221	9	N	201	204	0			262
*11	1560	N	216	-0-	-1344	-0-	26	1	1	3	N	172	173	0			261
							189	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	8	1	922	3	N	196	221	0	160	1	76
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3883	-0-	-488	-0-	85	1	2686	3	N	789	790	0			66
							244	5	868	9							
02	4089	X	3672	-0-	-417	-0-	7	1	2589	3	N	806	806	0			66
							189	5	887	9							
03	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	25	1	2765	3	N	827	827	0			66
							11	5	910	9							
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	79	1	2500	3	N	742	742	0			66
							144	5	816	9							
05	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	83	1	2801	3	N	781	781	0			66
							162	5	859	9							
*06	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	12	1	2645	3	N	718	719	0			65
							120	5	790	9							
*07	3937	X	2869	-0-	-1068	-0-	6	1	2082	3	N	710	488	0	177	1	110
							781	9									
*08	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	14	1	2810	3	N	773	776	0			107
							850	9									
*09	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	7	1	2399	3	N	722	724	0			105
							794	9									
*10	3906	X	2251	-0-	-1655	-0-	31	1	1407	3	N	739	740	0			104
							813	9									
*11	3570	X	1388	-0-	-2182	-0-	87	1	605	3	N	633	634	0			103
							696	9									
12	3689	X	2168	-0-	-1521	-0-	140	1	1334	3	N	631	632	0			102
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,871

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					71
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					71
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					71
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					71
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					71
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7148	-0-	-571	-0-	263	1	5783	3	N	1002	1003	0			61
							1102	9									
02	8004	X	5534	-0-	-2470	-0-	215	1	4347	3	N	884	884	0			61
							972	9									
03	8556	X	6877	-0-	-1679	-0-	161	1	5641	3	N	977	977	0			61
							1075	9									
04	8280	X	6722	-0-	-1558	-0-	118	1	5572	3	N	938	938	0			61
							1032	9									
05	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	173	1	5457	3	N	907	908	0			60
							998	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	80	1	5848	3	N	1005	723	1			342
							1106	9									
*07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	48	1	6290	3	N	685	913	1			114
							754	9									
08	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	45	1	5761	3	N	872	720	0	177	1	89
							959	9									
*09	7020	X	4972	-0-	-2048	-0-	14	1	4236	3	N	656	659	0			86
							722	9									
*10	7254	X	4190	-0-	-3064	-0-	21	1	3665	3	N	458	460	0			84
							504	9									
*11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	2	1	6388	3	N	850	851	0			83
							935	9									
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 70,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,234

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	0			92
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	623	3	179	9	N	163	185	1			70
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	613	3	127	9	N	115	87	0			98
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					98
*07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	762	3	160	9	N	145	186	1			57
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	673	3	176	9	N	160	160	1			57
*09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					57
*10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	281	3	186	9	N	169	169	1			57
*11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					57
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	116	3	200	9	N	182					239

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	16703	-0-	-8810	-0-	272	1	15806	3	N	568	557	1			381
							625	9									
02	21402	X	12354	-0-	-9048	-0-	234	1	11635	3	N	441	565	1			257
							485	9									
03	19778	X	18635	-0-	-1143	-0-	231	1	17720	3	N	622	741	1			138
							684	9									
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	281	1	16189	3	N	603	555	1			186
							663	9									
05	17422	X	14010	-0-	-3412	-0-	259	1	13187	3	N	513	555	1			144
							564	9									
06	18030	X	12476	-0-	-5554	-0-	264	1	11718	3	N	449	373	1			220
							494	9									
*07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	286	1	19100	3	N	594	559	1			255
							653	9									
08	18631	X	17791	-0-	-840	-0-	258	1	16896	3	N	579	717	1			117
							637	9									
*09	17130	X	15459	-0-	-1671	-0-	231	1	14630	3	N	544	535	1			126
							598	9									
*10	20026	X	12094	-0-	-7932	-0-	234	1	11345	3	N	468	368	1			226
							515	9									
*11	19380	X	13862	-0-	-5518	-0-	191	1	13154	3	N	470	546	1			150
							517	9									
12	20026	X	19632	-0-	-394	-0-	179	1	18769	3	N	622	546	1			226
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 190,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,473

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3157	-0-	-1803	-0-	117	1	2552	3	N	444	366	1			243
							488	9									
02	4640	X	4549	-0-	-91	-0-	290	1	3461	3	N	725	556	1			412
							798	9									
03	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	524	1	3297	3	N	630	720	1			322
							693	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	122	1	4031	3	N	703	734	1			291
							773	9									
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	18	1	3958	3	N	565	722	1			134
							622	9									
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	322	1	4068	3	N	564	545	1			153
							620	9									
*07	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	1281	1	2766	3	N	505	378	1			280
							556	9									
08	5084	X	4401	-0-	-683	-0-	193	1	3572	3	N	578	720	1			138
							636	9									
*09	4920	X	3513	-0-	-1407	-0-	340	1	2727	3	N	405	356	1			187
							446	9									
*10	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	888	1	2724	3	N	590	535	1			242
							649	9									
*11	4920	X	3493	-0-	-1427	-0-	1	1	2950	3	N	493	518	1			217
							542	9									
12	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	19	1	3132	3	N	576	551	1			242
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 50,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,778

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	267	1	9665	3	N	818	741	1			246
							900	9									
02	9773	X	9460	-0-	-313	-0-	194	1	8527	3	N	672	710	1			208
							739	9									
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	14	1	11185	3	N	799	730	1			277
							879	9									
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	10619	3	789	9	N	717	741	1			253
05	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	11830	3	867	9	N	788	743	1			298
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	13	1	10844	3	N	662	710	1			250
							728	9									
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	7	1	11883	3	N	766	731	1			285
							843	9									
08	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	10958	3	685	9	N	623	730	1			178
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	9770	3	669	9	N	608	545	1			241
10	10447	X	9878	-0-	-569	-0-	9089	3	789	9	N	717	725	1			233
11	10110	X	7036	-0-	-3074	-0-	6269	3	767	9	N	697	723	1			207
12	10447	X	7339	-0-	-3108	-0-	6537	3	802	9	N	729	755	1			181

TOTAL GAS PROD: 127,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,596

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3338	-0-	-785	-0-	89	1	2410	3	N	564	468	0	355	1	64
							219	5	620	9							
02	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	79	1	2304	3	N	459	387	0			136
							169	5	505	9							
03	3689	X	3215	-0-	-474	-0-	51	1	2747	3	N	369	295	0			210
							11	5	406	9							
04	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	90	1	2350	3	N	559	561	0			208
							135	5	615	9							
05	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	56	1	2334	3	N	546	540	0	173	1	41
							135	5	601	9							
*06	3240	X	2750	-0-	-490	-0-	2102	3	95	5	N	503	503	0			41
							553	9									
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	47	1	2823	3	N	632	633	0			40
							695	9									
*08	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	9	1	2444	3	N	561	557	0			44
							617	9									
*09	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	2287	3	590	9	N	536	539	0			41
*10	3565	X	102	-0-	-3463	-0-	4	1	73	3	N	23	26	0			38
							25	9									
*11	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	112	1	19450	3	N	6205	6169	0			74
							6826	9									
*12	41664	X	41664	-0-	-0-	-0-	198	1	30292	3	N	10158	9117	0	926	1	189
							11174	9									

TOTAL GAS PROD: 96,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,115

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	241	-0-	-3076	-0-	1	1	5	3	N	214	256	0			210
							235	9									
02	3103	X	699	-0-	-2404	-0-	398	3	29	5	N	247	248	0			209
							272	9									
03	2139	X	442	-0-	-1697	-0-	147	3	1	5	N	267	267	0			209
							294	9									
04	990	X	551	-0-	-439	-0-	257	3	15	5	N	254	254	0			209
							279	9									
05	837	X	42	-0-	-795	-0-	3	3	39	9	N	35	55	0	142	1	47
06	720	X	21	-0-	-699	-0-	1	3	20	9	N	18	18	0			47
07	744	X	22	-0-	-722	-0-	1	3	21	9	N	19	20	0			46
08	558	X	20	-0-	-538	-0-	1	3	19	9	N	17	17	0			46
*09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	660	3	22	9	N	20	19	0			47
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					47
*11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1004	3	161	9	N	146	128	0			65
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1794	3	90	9	N	82	82	0			65

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91808	X	91808	-0-	-0-	-0-	912	1	58739	3	N	24356	24356	1			197
							5365	5	26792	9							
*02	84649	X	84649	-0-	-0-	-0-	972	1	55573	3	N	21836	21785	1			248
							4084	5	24020	9							
03	53881	X	53881	-0-	-0-	-0-	811	1	38730	3	N	12890	12675	1			463
							161	5	14179	9							
*04	59531	X	59531	-0-	-0-	-0-	826	1	41563	3	N	13401	13416	1			448
							2401	5	14741	9							
05	56736	X	56736	-0-	-0-	-0-	824	1	40105	3	N	12227	12249	1			426
							2357	5	13450	9							
*06	58173	X	58173	-0-	-0-	-0-	572	1	40938	3	N	13432	13432	1			426
							1888	5	14775	9							
*07	53826	X	53826	-0-	-0-	-0-	454	1	41172	3	N	11091	11091	1			426
							12200	9									
*08	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	375	1	38060	3	N	10070	10070	1			426
							11077	9									
*09	41732	X	41732	-0-	-0-	-0-	514	1	32962	3	N	7505	7505	1			426
							8256	9									
*10	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	606	1	25689	3	N	6283	6283	1			426
							6911	9									
*11	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	546	1	21414	3	N	5585	5585	1			426
							6144	9									
*12	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	524	1	18984	3	N	4810	4820	1			416
							5291	9									

TOTAL GAS PROD: 635,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,486

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	5669	-0-	-3879	-0-	181 345	1 9	5143	3	N	314	380	1	339
02	7946	X	5157	-0-	-2789	-0-	170 365	1 9	4622	3	N	332	536	1	135
03	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	168 450	1 9	6151	3	N	409	374	1	170
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	150 523	1 9	7218	3	N	475	563	1	82
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	157 440	1 9	6641	3	N	400	356	1	126
06	6540	X	5677	-0-	-863	-0-	160 284	1 9	5233	3	N	258	186	1	198
07	8153	X	6351	-0-	-1802	-0-	145 253	1 9	5953	3	N	230	178	1	250
08	8153	X	5695	-0-	-2458	-0-	183 539	1 9	4973	3	N	490	373	1	367
09	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	181 385	1 9	6347	3	N	350	363	1	354
10	7223	X	3160	-0-	-4063	-0-	312 152	1 9	2696	3	N	138	174	1	318
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	183 424	1 9	6650	3	N	385	190	1	513
12	7130	X	5353	-0-	-1777	-0-	215 267	1 9	4871	3	N	243	358	1	398

TOTAL GAS PROD: 73,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

01	6200	X	4269	-0-	-1931	-0-	304	1	3965	3	N	-0-			220
02	5481	X	5222	-0-	-259	-0-	365 99	1 9	4758	3	N	90	187	1	123
03	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	52 101	1 9	5314	3	N	92			215
04	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	5410	3	88	9	N	80	182	1	113
05	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	5483	3	79	9	N	72			185
06	8340	X	5181	-0-	-3159	-0-	5108	3	73	9	N	66	184	1	67
07	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5211	3	68	9	N	62			129
08	5673	X	2140	-0-	-3533	-0-	2107	3	33	9	N	30			159
09	5490	X	35	-0-	-5455	-0-	35	3			N	-0-			159
10	5549	X	259	-0-	-5290	-0-	246	3	13	9	N	12			171
11	5190	X	341	-0-	-4849	-0-	318	3	23	9	N	21			192
12	5270	X	273	-0-	-4997	-0-	255	3	18	9	N	16			208

TOTAL GAS PROD: 39,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5703	-0-	-2109	-0-	237	1	4450	3	N	924	936	1			233
							1016	9									
02	7308	X	4611	-0-	-2697	-0-	235	1	3529	3	N	770	744	1			259
							847	9									
03	6634	X	5614	-0-	-1020	-0-	237	1	4342	3	N	941	918	1			282
							1035	9									
04	6420	X	5404	-0-	-1016	-0-	210	1	4211	3	N	894	25	0	923	1	228
							983	9									
05	6634	X	5686	-0-	-948	-0-	220	1	4545	3	N	837	921	1			144
							921	9									
06	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	210	1	4372	3	N	772	739	1			177
							849	9									
*07	5611	X	5528	-0-	-83	-0-	224	1	4433	3	N	792	751	1			218
							871	9									
08	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	223	1	4171	3	N	793	715	1			296
							872	9									
*09	5490	X	4638	-0-	-852	-0-	226	1	3630	3	N	711	893	1			114
							782	9									
*10	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	8	1	4574	3	N	845	707	1			252
							930	9									
*11	5430	X	4898	-0-	-532	-0-	132	1	3932	3	N	758	746	1			264
							834	9									
12	5518	X	3181	-0-	-2337	-0-	70	1	2539	3	N	520	561	1			223
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 61,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,557

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5618	-0-	-2752	-0-	154	1	4770	3	N	631	916	1			607
							694	9									
02	7424	X	5032	-0-	-2392	-0-	152	1	4299	3	N	528	374	1			761
							581	9									
03	6107	X	5386	-0-	-721	-0-	182	1	4555	3	N	590	716	1			635
							649	9									
04	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	163	1	4318	3	N	552	539	1			648
							607	9									
05	5797	X	5085	-0-	-712	-0-	155	1	4409	3	N	474	518	1			604
							521	9									
06	5430	X	4811	-0-	-619	-0-	138	1	4105	3	N	516	351	1			769
							568	9									
07	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	167	1	4119	3	N	380	368	1			781
							418	9									
08	5394	X	4703	-0-	-691	-0-	204	1	4019	3	N	436	688	1			529
							480	9									
09	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	225	1	4030	3	N	484	542	1			471
							532	9									
10	5084	X	4851	-0-	-233	-0-	205	1	4104	3	N	493	558	1			406
							542	9									
11	4800	X	4549	-0-	-251	-0-	207	1	3819	3	N	475	362	1			519
							523	9									
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	190	1	4071	3	N	523	360	1			682
							575	9									

TOTAL GAS PROD: 59,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,082

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	505	1	4772	3	N	1152	1153	0			199
							434	5	1267	9							
02	5539	X	4283	-0-	-1256	-0-	208	1	3161	3	N	620	438	0			381
							232	5	682	9							
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	332	1	4907	3	N	1000	915	0	371	1	95
							20	5	1100	9							
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	451	1	5079	3	N	1075	1076	0			94
							292	5	1183	9							
05	6510	X	6084	-0-	-426	-0-	343	1	4478	3	N	910	911	0			93
							262	5	1001	9							
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					93
*07	6510	X	4732	-0-	-1778	-0-	28	1	4140	3	N	513	127	0	365	1	114
							564	9									
*08	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	65	1	6453	3	N	1202	1204	0			112
							1322	9									
*09	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	6	1	4775	3	N	960	963	0			109
							1056	9									
*10	6076	X	60	-0-	-6016	-0-	1	3	59	9	N	54	27	0			136
*11	6300	X	4807	-0-	-1493	-0-	98	1	3558	3	N	1046	409	0	526	1	247
							1151	9									
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	237	1	5057	3	N	1531	1531	0			247
							1684	9									

TOTAL GAS PROD: 60,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,063

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7719	-0-	-1643	-0-	20	1	6790	3	N	826	912	1			193
							909	9									
02	8758	X	5768	-0-	-2990	-0-	15	1	4937	3	N	742	742	1			193
							816	9									
03	8804	X	7078	-0-	-1726	-0-	24	1	6166	3	N	807	730	1			270
							888	9									
04	7470	X	6899	-0-	-571	-0-	16	1	6073	3	N	736	749	1			257
							810	9									
05	7719	X	7008	-0-	-711	-0-	46	1	6175	3	N	715	731	1			241
							787	9									
06	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	1	1	5993	3	N	682	725	1			198
							750	9									
*07	7130	X	6942	-0-	-188	-0-	6180	3	762	9	N	693	728	1			163
08	7130	X	6580	-0-	-550	-0-	5839	3	741	9	N	674	530	1			307
*09	6900	X	6146	-0-	-754	-0-	48	1	5406	3	N	629	697	1			239
							692	9									
*10	7006	X	6276	-0-	-730	-0-	37	1	5518	3	N	655	724	1			170
							721	9									
*11	6750	X	6368	-0-	-382	-0-	29	1	5577	3	N	693	710	1			153
							762	9									
12	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	17	1	5639	3	N	695	546	1			302
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 79,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6430	-0-	-2715	-0-	242	1	5414	3	N	704	705	0			112
							774	9									
02	8265	X	6862	-0-	-1403	-0-	234	1	5768	3	N	782	782	0			112
							860	9									
03	8804	X	6915	-0-	-1889	-0-	281	1	5860	3	N	704	704	0			112
							774	9									
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	303	1	6778	3	N	921	806	0			227
							1013	9									
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	265	1	7699	3	N	769	357	0	554	1	85
							846	9									
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	276	1	6344	3	N	700	543	1			242
							770	9									
*07	8370	X	7645	-0-	-725	-0-	267	1	6556	3	N	747	755	1			234
							822	9									
08	8804	X	6763	-0-	-2041	-0-	288	1	5736	3	N	672	723	1			183
							739	9									
*09	8520	X	5289	-0-	-3231	-0-	344	1	4366	3	N	526	526	1			183
							579	9									
*10	8804	X	7112	-0-	-1692	-0-	398	1	5877	3	N	761	716	1			228
							837	9									
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	376	1	6087	3	N	893	606	0	365	1	150
							982	9									
12	7657	X	6657	-0-	-1000	-0-	338	1	5570	3	N	681	583	0			248
							749	9									

TOTAL GAS PROD: 85,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,860

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	19635	-0-	-1910	-0-	18572	3	1063	9	N	966	1116	1			343
02	20358	X	15825	-0-	-4533	-0-	14945	3	880	9	N	800	748	1			395
03	21762	X	18524	-0-	-3238	-0-	17649	3	875	9	N	795	927	1			263
04	21060	X	17390	-0-	-3670	-0-	16475	3	915	9	N	832	933	1			162
05	20708	X	17838	-0-	-2870	-0-	2	1	16914	3	N	838	907	1			93
							922	9									
06	18990	X	17568	-0-	-1422	-0-	16724	3	844	9	N	767	727	1			133
*07	18538	X	17129	-0-	-1409	-0-	135	1	16161	3	N	757	735	1			155
							833	9									
08	18538	X	16116	-0-	-2422	-0-	169	1	15097	3	N	773	734	1			194
							850	9									
*09	17580	X	14875	-0-	-2705	-0-	66	1	14015	3	N	722	719	1			197
							794	9									
*10	18166	X	15730	-0-	-2436	-0-	211	1	14672	3	N	770	724	1			243
							847	9									
*11	17580	X	14221	-0-	-3359	-0-	296	1	13145	3	N	709	728	1			224
							780	9									
12	17143	X	12800	-0-	-4343	-0-	346	1	11757	3	N	634	745	1			113
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 197,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,363

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4537	-0-	-2934	-0-	3890	3	647	9	N	588	589	0			81
02	4814	X	3926	-0-	-888	-0-	304	1	3138	3	N	440	440	0			81
							484	9									
03	5146	X	3052	-0-	-2094	-0-	57	1	2675	3	N	291	290	0			82
							320	9									
04	4800	X	3973	-0-	-827	-0-	174	1	3364	3	N	395	400	0			77
							435	9									
05	4836	X	3654	-0-	-1182	-0-	171	1	3070	3	N	375	350	0			102
							413	9									
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					102
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					102
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	160	1	5508	3	N	577	389	0	185	1	105
							635	9									
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	293	1	4559	3	N	656	664	0			97
							722	9									
*10	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	272	1	2685	3	N	486	488	0			95
							535	9									
*11	6090	X	5375	-0-	-715	-0-	288	1	4464	3	N	566	478	0			183
							623	9									
12	6293	X	4799	-0-	-1494	-0-	240	1	4043	3	N	469	273	0	327	1	52
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,843

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	85	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					298
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					298
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	545	1			145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	N	7					152
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	3	1	9	N	1					155
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					156

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	27	1	11449	3	N	923	935	1			266
							1015	9									
02	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	73	1	9342	3	N	820	721	1			365
							902	9									
03	10788	X	9194	-0-	-1594	-0-	9	1	8438	3	N	679	717	1			327
							747	9									
04	10440	X	9839	-0-	-601	-0-	247	1	8710	3	N	802	888	1			241
							882	9									
05	10788	X	9954	-0-	-834	-0-	246	1	8846	3	N	784	708	1			317
							862	9									
06	10440	X	9305	-0-	-1135	-0-	271	1	8214	3	N	745	912	1			150
							820	9									
*07	10788	X	9108	-0-	-1680	-0-	302	1	8011	3	N	723	722	1			151
							795	9									
08	10168	X	7922	-0-	-2246	-0-	322	1	6915	3	N	623	515	1			259
							685	9									
*09	9840	X	2678	-0-	-7162	-0-	239	1	2294	3	N	132	178	1			213
							145	9									
*10	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	306	1	9593	3	N	802	714	1			301
							882	9									
*11	9300	X	8206	-0-	-1094	-0-	332	1	7131	3	N	675	733	1			243
							743	9									
12	9114	X	8051	-0-	-1063	-0-	354	1	6890	3	N	734	715	1			262
							807	9									

TOTAL GAS PROD: 107,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,442

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6926	-0-	-3366	-0-	8	1	6707	3	N	192	185	1			231
							211	9									
02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9631	3	309	9	N	281	379	1			133
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	2	1	9578	3	N	276	192	1			217
							304	9									
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	41	1	8902	3	N	249	348	1			118
							274	9									
05	10633	X	9392	-0-	-1241	-0-	62	1	9055	3	N	250	168	1			200
							275	9									
06	10290	X	9170	-0-	-1120	-0-	181	1	8726	3	N	239	360	1			79
							263	9									
07	10633	X	9208	-0-	-1425	-0-	213	1	8738	3	N	234	185	1			128
							257	9									
08	9889	X	9096	-0-	-793	-0-	147	1	8696	3	N	230	175	1			183
							253	9									
09	9210	X	8758	-0-	-452	-0-	63	1	8445	3	N	227	183	1			227
							250	9									
10	9486	X	8588	-0-	-898	-0-	139	1	8192	3	N	234	350	1			111
							257	9									
11	9180	X	8371	-0-	-809	-0-	95	1	8013	3	N	239	179	1			171
							263	9									
12	9207	X	8640	-0-	-567	-0-	32	1	8338	3	N	245	336	1			80
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 107,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6287	-0-		-1866	-0-	128	1	5569	3	N	536	554	1			106
								590	9									
02	7279	X	5418	-0-		-1861	-0-	137	1	4795	3	N	442	373	1			175
								486	9									
03	7006	X	5713	-0-		-1293	-0-	32	1	5180	3	N	455	516	1			114
								501	9									
04	6090	X	5579	-0-		-511	-0-	77	1	5026	3	N	433	366	1			181
								476	9									
05	6293	X	6205	-0-		-88	-0-	105	1	5634	3	N	424	542	1			63
								466	9									
06	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	211	1	6089	3	N	439	330	1			172
								483	9									
*07	6631	X	6631	-0-		-0-	-0-	277	1	5922	3	N	393	357	1			208
								432	9									
08	6200	X	5992	-0-		-208	-0-	290	1	5269	3	N	394	530	1			72
								433	9									
*09	6780	X	5028	-0-		-1752	-0-	197	1	4421	3	N	373	352	1			93
								410	9									
*10	7006	X	5249	-0-		-1757	-0-	4816	3	433	9	N	394	372	1			115
*11	6780	X	4831	-0-		-1949	-0-	4418	3	413	9	N	375	368	1			122
12	6634	X	4396	-0-		-2238	-0-	3975	3	421	9	N	383	379	1			126

TOTAL GAS PROD: 68,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,041

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	8999	-0-		-7710	-0-	8	1	8559	3	N	393	394	0			144
								432	9									
02	15631	X	14968	-0-		-663	-0-	13909	3	1059	9	N	963	963	0			144
03	20060	X	20060	-0-		-0-	-0-	2	1	18589	3	N	1335	1336	0			143
								1469	9									
04	17374	X	17374	-0-		-0-	-0-	16244	3	1130	9	N	1027	1027	0			143
05	15996	X	15487	-0-		-509	-0-	14625	3	862	9	N	784	785	0			142
06	19410	X	807	-0-		-18603	-0-	770	3	37	9	N	34					176
*07	24960	X	24960	-0-		-0-	-0-	23257	3	1703	9	N	1548	1481	1			243
08	20057	X	17075	-0-		-2982	-0-	16037	3	1038	9	N	944	281	0	748	1	158
*09	17370	X	12682	-0-		-4688	-0-	469	1	11601	3	N	556	559	0			155
								612	9									
*10	20057	X	12246	-0-		-7811	-0-	564	1	11142	3	N	491	266	0	189	1	191
								540	9									
*11	19410	X	10287	-0-		-9123	-0-	377	1	9406	3	N	458	420	0	192	1	37
								504	9									
12	20057	X	10792	-0-		-9265	-0-	364	1	9878	3	N	500	501	0			36
								550	9									

TOTAL GAS PROD: 165,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,033

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5870	-0-		-1229	-0-	1 451	1 9	5418	3	N	410	363	1			431
02	6641	X	4669	-0-		-1972	-0-	2 428	1 9	4239	3	N	389	560	1			260
03	6944	X	6157	-0-		-787	-0-	11 461	1 9	5685	3	N	419	549	1			130
04	6240	X	6152	-0-		-88	-0-	7 403	1 9	5742	3	N	366	375	1			121
05	6076	X	5957	-0-		-119	-0-	5524	3	433	9	N	394	363	1			152
06	5970	X	5104	-0-		-866	-0-	21 378	1 9	4705	3	N	344	361	1			135
07	6355	X	5424	-0-		-931	-0-	5027	3	397	9	N	361	358	1			138
08	6355	X	5537	-0-		-818	-0-	5153	3	384	9	N	349	358	1			129
09	6150	X	1290	-0-		-4860	-0-	26 42	1 9	1222	3	N	38					167
10	5952	X	2421	-0-		-3531	-0-	69 122	1 9	2230	3	N	111					278
11	5370	X	2297	-0-		-3073	-0-	1 123	1 9	2173	3	N	112	180	1			210
12	5549	X	1671	-0-		-3878	-0-	4 61	1 9	1606	3	N	55	184	1			81

TOTAL GAS PROD: 52,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,348

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7147	-0-		-1626	-0-	1 250	1 9	6896	3	N	227					563
02	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-	4495	3	189	9	N	172	375	1			360
03	5673	X	4268	-0-		-1405	-0-	4156	3	112	9	N	102	183	1			279
04	6930	X	3352	-0-		-3578	-0-	3241	3	111	9	N	101	169	1			211
05	12605	X	12605	-0-		-0-	-0-	1 428	1 9	12176	3	N	389	362	1			238
06	13006	X	13006	-0-		-0-	-0-	12672	3	334	9	N	304	185	1			357
07	11318	X	11318	-0-		-0-	-0-	11045	3	273	9	N	248	172	1			433
08	12617	X	10223	-0-		-2394	-0-	9961	3	262	9	N	238					671
09	12210	X	7271	-0-		-4939	-0-	6975	3	296	9	N	269	714	1			226
10	12617	X	4945	-0-		-7672	-0-	185 196	1 9	4564	3	N	178	182	1			222
11	12210	X	10469	-0-		-1741	-0-	197 316	1 9	9956	3	N	287	182	1			327
12	11315	X	7613	-0-		-3702	-0-	210 218	1 9	7185	3	N	198	181	1			344

TOTAL GAS PROD: 96,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16211	-0-		-2451	-0-	15515	3	696	9	N	633	633	0			46
02	17139	X	15708	-0-		-1431	-0-	14855	3	853	9	N	775	775	0			46
03	18321	X	15884	-0-		-2437	-0-	14872	3	1012	9	N	920	920	0			46
04	17730	X	14133	-0-		-3597	-0-	13211	3	922	9	N	838	838	0			46
05	17236	X	13679	-0-		-3557	-0-	12807	3	872	9	N	793	793	0			46
06	16260	X	-0-	-0-		-16260	-0-					N	-0-					46
*07	25400	X	25400	-0-		-0-	-0-	24307	3	1093	9	N	994	737	1			303
08	22742	X	22742	-0-		-0-	-0-	21801	3	941	9	N	855	394	0	723	1	41
*09	19624	X	19624	-0-		-0-	-0-	18942	3	682	9	N	620	620	0			41
*10	21091	X	21091	-0-		-0-	-0-	20340	3	751	9	N	683	683	0			41
*11	20763	X	20763	-0-		-0-	-0-	20012	3	751	9	N	683	683	0			41
*12	21559	X	21559	-0-		-0-	-0-	20818	3	741	9	N	674	674	0			41

TOTAL GAS PROD: 206,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,468

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7278	-0-	-565	-0-	233	1	6665	3	N	345	375	1			389
							380	9									
02	6960	X	6662	-0-	-298	-0-	247	1	6065	3	N	318	364	1			343
							350	9									
03	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	189	1	6545	3	N	336	353	1			326
							370	9									
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	171	1	7860	3	N	317	369	1			274
							349	9									
05	7316	X	7289	-0-	-27	-0-	75	1	6797	3	N	379	177	1			476
							417	9									
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7695	3	289	9	N	263					739
07	8649	X	8564	-0-	-85	-0-	8259	3	305	9	N	277	375	1			641
08	8649	X	7914	-0-	-735	-0-	18	1	7611	3	N	259	173	1			727
							285	9									
09	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	205	1	8519	3	N	162	537	1			352
							178	9									
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	61	1	8851	3	N	244	179	1			417
							268	9									
11	8280	X	8047	-0-	-233	-0-	7793	3	254	9	N	231	179	1			469
12	8649	X	8021	-0-	-628	-0-	94	1	7637	3	N	264	339	1			394
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 95,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,395

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5415	-0-	-1188	-0-	214	1	4736	3	N	423	423	0			105
							465	9									
02	5829	X	5301	-0-	-528	-0-	231	1	4612	3	N	416	416	0			105
							458	9									
03	6231	X	5294	-0-	-937	-0-	252	1	4629	3	N	375	375	0			105
							413	9									
04	5610	X	5089	-0-	-521	-0-	278	1	4446	3	N	332	332	0			105
							365	9									
05	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	267	1	4979	3	N	367	368	0			104
							404	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	276	1	5882	3	N	397	371	1			130
							437	9									
*07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	314	1	5929	3	N	412	372	1			170
							453	9									
08	5642	X	5363	-0-	-279	-0-	321	1	4637	3	N	368	361	1			177
							405	9									
*09	6600	X	5262	-0-	-1338	-0-	147	1	4698	3	N	379	362	1			194
							417	9									
*10	6820	X	5252	-0-	-1568	-0-	4879	3	373	9	N	339	339	1			194
*11	6600	X	4924	-0-	-1676	-0-	4518	3	406	9	N	369	362	1			201
12	6696	X	4163	-0-	-2533	-0-	3798	3	365	9	N	332	378	1			155

TOTAL GAS PROD: 65,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	35	1	7652	3	N	991	928	1			294
							1090	9									
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	7574	3	994	9	N	904	944	1			254
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	7691	3	977	9	N	888	915	1			227
04	8490	X	8194	-0-	-296	-0-	7274	3	920	9	N	836	740	1			323
05	9145	X	8225	-0-	-920	-0-	7327	3	898	9	N	816	884	1			255
06	8850	X	7751	-0-	-1099	-0-	6895	3	856	9	N	778	736	1			297
07	9145	X	9096	-0-	-49	-0-	8221	3	875	9	N	795	906	1			186
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	7717	3	1001	9	N	910	724	1			372
09	8190	X	8000	-0-	-190	-0-	3	1	7220	3	N	706	721	1			357
							777	9									
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	8	1	8226	3	N	839	901	1			295
							923	9									
11	8790	X	8126	-0-	-664	-0-	38	1	7259	3	N	754	710	1			339
							829	9									
12	9083	X	8270	-0-	-813	-0-	13	1	7421	3	N	760	723	1			376
							836	9									

TOTAL GAS PROD: 101,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,977

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	276	1	3208	3	N	651	683	0			241
							716	9									
02	3712	X	3252	-0-	-460	-0-	255	1	2451	3	N	496	497	0	181	1	59
							546	9									
03	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	271	1	2920	3	N	575	575	0			59
							633	9									
04	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	232	1	2570	3	N	628	524	0			163
							691	9									
05	4185	X	3593	-0-	-592	-0-	274	1	2744	3	N	523	530	0			156
							575	9									
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					156
*07	3813	X	611	-0-	-3202	-0-	603	3	8	9	N	7					163
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	102	1	4953	3	N	375	263	0	177	1	98
							413	9									
*09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	156	1	3542	3	N	777	464	0	357	1	54
							855	9									
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	151	1	3391	3	N	453	456	0			51
							498	9									
*11	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	145	1	3316	3	N	477	462	0			66
							525	9									
12	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	99	1	3298	3	N	543	543	0			66
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 41,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	3436	-0-	-3787	-0-	174	1	2355	3	N	630	630	0			34
							214	5	693	9							
02	6496	X	4165	-0-	-2331	-0-	90	1	3019	3	N	759	759	0			34
							221	5	835	9							
03	6727	X	3771	-0-	-2956	-0-	31	1	2915	3	N	739	736	0			37
							12	5	813	9							
04	6210	X	1250	-0-	-4960	-0-	81	1	847	3	N	248	249	0			36
							49	5	273	9							
05	5704	X	1812	-0-	-3892	-0-	279	1	1246	3	N	195	195	0			36
							72	5	215	9							
06	4320	X	271	-0-	-4049	-0-	263	1	8	9	N	7	7	0			36
*07	4464	X	1042	-0-	-3422	-0-	279	1	614	3	N	135	24	0			147
							149	9									
*08	3782	X	1620	-0-	-2162	-0-	279	1	1139	3	N	184	50	0	161	1	120
							202	9									
*09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1264	3	N	245	158	1			207
							270	9									
*10	1798	X	1277	-0-	-521	-0-	286	1	830	3	N	146	14	0			339
							161	9									
*11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	314	1	13771	3	N	2922	2919	0	192	1	150
							3214	9									
*12	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	340	1	8474	3	N	1591	1593	0			148
							1750	9									

TOTAL GAS PROD: 48,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,801

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13691	-0-	-1871	-0-	20	1	12256	3	N	1286	1319	1			96
							1415	9									
02	13427	X	12282	-0-	-1145	-0-	139	1	11008	3	N	1032	947	1			181
							1135	9									
03	14260	X	9336	-0-	-4924	-0-	176	1	8152	3	N	916	916	1			181
							1008	9									
04	13380	X	13170	-0-	-210	-0-	230	1	11789	3	N	1046	1102	1			125
							1151	9									
05	13702	X	12290	-0-	-1412	-0-	248	1	10978	3	N	967	924	1			168
							1064	9									
06	13260	X	11224	-0-	-2036	-0-	262	1	9979	3	N	894	927	1			135
							983	9									
07	13609	X	11693	-0-	-1916	-0-	221	1	10456	3	N	924	901	1			158
							1016	9									
08	13609	X	9178	-0-	-4431	-0-	137	1	8290	3	N	683	690	1			151
							751	9									
09	13170	X	10613	-0-	-2557	-0-	116	1	9550	3	N	861	910	1			102
							947	9									
10	12276	X	10707	-0-	-1569	-0-	206	1	9525	3	N	887	896	1			93
							976	9									
11	11310	X	9844	-0-	-1466	-0-	425	1	8487	3	N	847	722	1			218
							932	9									
12	11687	X	9903	-0-	-1784	-0-	440	1	8502	3	N	874	955	1			137
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 133,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,217

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8640	-0-	-1683	-0-	300	1	7907	3	N	394	554	1			45
							433	9									
02	9512	X	8607	-0-	-905	-0-	266	1	7906	3	N	395	374	1			66
							435	9									
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	259	1	9027	3	N	416	374	1			108
							458	9									
04	9180	X	9082	-0-	-98	-0-	8651	3	431	9	N	392	352	1			148
05	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	8917	3	421	9	N	383	368	1			163
06	9420	X	9264	-0-	-156	-0-	8887	3	377	9	N	343	354	1			152
*07	9734	X	9052	-0-	-682	-0-	8679	3	373	9	N	339	367	1			124
08	9734	X	8466	-0-	-1268	-0-	25	1	8061	3	N	345	361	1			108
							380	9									
*09	9360	X	7950	-0-	-1410	-0-	13	1	7573	3	N	331	373	1			66
							364	9									
*10	9672	X	8045	-0-	-1627	-0-	7682	3	363	9	N	330	343	1			53
*11	9270	X	7644	-0-	-1626	-0-	7275	3	369	9	N	335	182	1			206
12	9052	X	7090	-0-	-1962	-0-	10	1	6724	3	N	324	386	1			144
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 102,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,327

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4275	-0-	-561	-0-	798	1	2868	3	N	554	373	1			274
							609	9									
02	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	757	1	3158	3	N	340	370	1			244
							374	9									
03	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	801	1	2832	3	N	652	748	1			148
							717	9									
04	4530	X	4219	-0-	-311	-0-	484	1	3341	3	N	358	356	1			150
							394	9									
05	4588	X	2977	-0-	-1611	-0-	9	1	2460	3	N	462	554	1			58
							508	9									
06	4440	X	7	-0-	-4433	-0-	1	1	6	9	N	5					63
*07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1	1	6342	3	N	350	183	1			230
							385	9									
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6194	3	487	9	N	443	536	1			137
*09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	4903	3	416	9	N	378	358	1			157
*10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5213	3	422	9	N	384	359	1			182
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1	1	4740	3	N	347	352	1			177
							382	9									
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5	1	5059	3	N	385	376	1			186
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 55,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,658

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	26853	-0-	-5170	-0-	26478	3	375	9	N	341	374	1			133
02	25694	X	24191	-0-	-1503	-0-	23890	3	301	9	N	274	373	1			34
03	26350	X	26308	-0-	-42	-0-	25925	3	383	9	N	348	356	1			26
04	25980	X	19349	-0-	-6631	-0-	19016	3	333	9	N	303	186	1			143
05	26846	X	23225	-0-	-3621	-0-	22833	3	392	9	N	356	359	1			140
06	25980	X	25419	-0-	-561	-0-	25108	3	311	9	N	283	376	1			47
*07	26319	X	25469	-0-	-850	-0-	25153	3	316	9	N	287	187	1			147
08	26319	X	23263	-0-	-3056	-0-	22943	3	320	9	N	291	355	1			83
*09	25410	X	22228	-0-	-3182	-0-	21906	3	322	9	N	293	353	1			23
*10	26257	X	21403	-0-	-4854	-0-	21064	3	339	9	N	308	180	1			151
*11	25410	X	19972	-0-	-5438	-0-	19660	3	312	9	N	284	366	1			69
12	25482	X	21807	-0-	-3675	-0-	21446	3	361	9	N	328	370	1			27

TOTAL GAS PROD: 279,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15614	-0-	-165	-0-	1274	1	13646	3	N	631	561	1			225
							694	9									
02	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	1238	1	12789	3	N	600	746	1			79
							660	9									
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	1511	1	12102	3	N	556	542	1			93
							612	9									
04	15120	X	10694	-0-	-4426	-0-	1297	1	8946	3	N	410	358	1			145
							451	9									
05	15686	X	12741	-0-	-2945	-0-	1164	1	11029	3	N	498	556	1			87
							548	9									
06	15180	X	11084	-0-	-4096	-0-	1042	1	9588	3	N	413	366	1			134
							454	9									
*07	15686	X	7227	-0-	-8459	-0-	1026	1	5927	3	N	249	369	1			14
							274	9									
08	14229	X	10567	-0-	-3662	-0-	1016	1	9138	3	N	375	190	1			199
							413	9									
*09	12330	X	12072	-0-	-258	-0-	956	1	10608	3	N	462	544	1			117
							508	9									
*10	12741	X	10108	-0-	-2633	-0-	970	1	8690	3	N	407	371	1			153
							448	9									
*11	11070	X	4284	-0-	-6786	-0-	1088	1	2774	3	N	384	364	1			173
							422	9									
12	12462	X	7667	-0-	-4795	-0-	1079	1	6183	3	N	368	326	1			215
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 130,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,353

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	121	1	1322	3	N	209	178	1			147
							75	4	230	9							
02	1682	N	1585	-0-	-97	-0-	779	1	601	3	N	177	167	1			157
							10	4	195	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	806	1	694	3	N	183	184	1			156
							10	4	201	9							
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	613	1	829	3	N	174	184	1			146
							18	4	191	9							
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	668	1	784	3	N	166	165	1			147
							31	4	183	9							
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	685	1	672	3	N	151	184	1			114
							33	4	166	9							
07	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	175	1	1075	3	N	160					274
							119	4	176	9							
08	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	70	1	1254	3	N	169	187	1			256
							153	4	186	9							
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	20	1	1266	3	N	162	187	1			231
							122	4	178	9							
10	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	13	1	851	3	N	151	184	1			198
							125	4	166	9							
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	45	1	1178	3	N	157	188	1			167
							117	4	173	9							
12	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	45	1	1087	3	N	147	195	1			119
							106	4	162	9							

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	208	1	1652	3	N	239	178	1			293
							263	9									
02	2030	X	1969	-0-	-61	-0-	178	1	1560	3	N	210	379	1			124
							231	9									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	190	1	1808	3	N	227	186	1			165
							250	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	219	1	1643	3	N	218	186	1			197
							240	9									
05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	204	1	1535	3	N	207	176	1			228
							228	9									
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	214	1	1445	3	N	198	174	1			252
							218	9									
07	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	39	1	1517	3	N	190	189	1			253
							209	9									
08	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1470	3	213	9	N	194	191	1			256
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1477	3	218	9	N	198	184	1			270
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1392	3	2	4	N	191	183	1			278
							210	9									
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1327	3	215	9	N	195	381	1			92
12	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	13	1	1308	3	N	182					274
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					127
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	6719	-0-	-5402	-0-	402	1	6166	3	N	137					176
							151	9									
02	9889	X	9872	-0-	-17	-0-	509	1	9155	3	N	189	186	1			179
							208	9									
03	10199	X	9863	-0-	-336	-0-	260	1	9406	3	N	179	175	1			183
							197	9									
04	9270	X	7735	-0-	-1535	-0-	378	1	7250	3	N	97	187	1			93
							107	9									
05	10540	X	8402	-0-	-2138	-0-	617	1	7632	3	N	139	177	1			55
							153	9									
06	10200	X	8899	-0-	-1301	-0-	714	1	8049	3	N	124					179
							136	9									
*07	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	597	1	11329	3	N	154	191	1			142
							169	9									
08	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	466	1	9245	3	N	154	218	1			78
							169	9									
*09	8910	X	8812	-0-	-98	-0-	661	1	7990	3	N	146	177	1			47
							161	9									
*10	12090	X	6956	-0-	-5134	-0-	734	1	6055	3	N	152	161	1			38
							167	9									
*11	11700	X	6117	-0-	-5583	-0-	662	1	5269	3	N	169					207
							186	9									
12	12090	X	6802	-0-	-5288	-0-	569	1	6049	3	N	167					374
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 102,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	52	1	2391	3	N	282	361	1			300
							310	9									
02	2726	X	2389	-0-	-337	-0-	104	1	1974	3	N	283	362	1			221
							311	9									
03	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	21	1	2232	3	N	267	358	1			130
							294	9									
04	2820	X	2186	-0-	-634	-0-	8	1	1896	3	N	256	185	1			201
							282	9									
05	2852	X	2297	-0-	-555	-0-	2045	3	252	9	N	229	172	1			258
06	2670	X	2191	-0-	-479	-0-	10	1	1942	3	N	214	173	1			299
							4	4	235	9							
07	2542	X	2205	-0-	-337	-0-	6	1	1947	3	N	229	362	1			166
							252	9									
08	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	19	1	2085	3	N	237	183	1			220
							261	9									
09	2220	X	2198	-0-	-22	-0-	180	1	1766	3	N	229	341	1			108
							252	9									
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	160	1	1748	3	N	225	173	1			160
							248	9									
11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	108	1	1704	3	N	212	186	1			186
							233	9									
12	2356	X	1850	-0-	-506	-0-	121	1	1497	3	N	211	179	1			218
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 27,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8884	-0-	-912	-0-	16	1	8059	3	N	735	735	0			83
							809	9									
02	8874	X	7562	-0-	-1312	-0-	28	1	6876	3	N	598	596	0			85
							658	9									
03	9486	X	8581	-0-	-905	-0-	9	1	7860	3	N	647	648	0			84
							712	9									
04	9180	X	8337	-0-	-843	-0-	7655	3	682	9	N	620	619	0			85
05	9331	X	8121	-0-	-1210	-0-	7473	3	648	9	N	589	590	0			84
06	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	4					88
*07	8618	X	532	-0-	-8086	-0-	495	3	37	9	N	34					122
08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	16160	3	869	9	N	790	324	0	554	1	34
*09	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	73	1	9516	3	N	661	662	0			33
							727	9									
*10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	8433	3	685	9	N	623	623	0			33
*11	10650	X	8200	-0-	-2450	-0-	7556	3	644	9	N	585	586	0			32
12	11005	X	7936	-0-	-3069	-0-	68	1	7248	3	N	564	564	0			32
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 94,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,450

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9094	-0-	-1446	-0-	673	1	7408	3	N	921	925	0			62
							1013	9									
02	9860	X	8429	-0-	-1431	-0-	799	1	6699	3	N	846	241	0	553	1	114
							931	9									
03	10540	X	9471	-0-	-1069	-0-	739	1	7655	3	N	979	982	0			111
							1077	9									
04	9480	X	7789	-0-	-1691	-0-	603	1	6349	3	N	761	763	0			109
							837	9									
05	9083	X	7464	-0-	-1619	-0-	561	1	6120	3	N	712	714	0			107
							783	9									
06	9180	X	562	-0-	-8618	-0-	555	1	7	9	N	6					113
*07	9486	X	539	-0-	-8947	-0-	507	1	8	3	N	22					135
							24	9									
08	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	397	1	10741	3	N	1199	1285	1			49
							1319	9									
*09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	76	1	7158	3	N	693	546	1			196
							762	9									
*10	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	176	1	13049	3	N	901	926	1			171
							991	9									
*11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	211	1	11989	3	N	793	742	1			222
							872	9									
12	10540	X	8328	-0-	-2212	-0-	82	1	7436	3	N	736	747	1			211
							810	9									

TOTAL GAS PROD: 99,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,569

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	3524	-0-	-6396	-0-	363 246	1 9	2915	3	N	224	224	0			36
02	9280	X	5966	-0-	-3314	-0-	289 455	1 9	5222	3	N	414	414	0			36
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	241 803	1 9	8493	3	N	730	730	0			36
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	189 635	1 9	6948	3	N	577	511	0			102
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	213 754	1 9	8752	3	N	685	689	0			98
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	3					101
*07	9548	X	484	-0-	-9064	-0-	466	3	18	9	N	16					117
08	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	45 910	1 9	12645	3	N	827	190	0	721	1	33
*09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	29 683	1 9	8875	3	N	621	622	0			32
*10	9734	X	9430	-0-	-304	-0-	9 674	1 9	8747	3	N	613	614	0			31
*11	9600	X	8492	-0-	-1108	-0-	7888	3	604	9	N	549	550	0			30
12	9920	X	8626	-0-	-1294	-0-	8002	3	624	9	N	567	568	0			29

TOTAL GAS PROD: 86,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,826

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16373	-0-	-305	-0-	139 980	1 9	15254	3	N	891	891	0			55
02	15254	X	13002	-0-	-2252	-0-	96 666	1 9	12240	3	N	605	605	0			55
03	15810	X	8351	-0-	-7459	-0-	120 398	1 9	7833	3	N	362	362	0			55
04	15840	X	9493	-0-	-6347	-0-	258 658	1 9	8577	3	N	598	598	0			55
05	16368	X	11535	-0-	-4833	-0-	201 708	1 9	10626	3	N	644	644	0			55
06	15840	X	189	-0-	-15651	-0-	189	1			N	-0-					55
*07	13888	X	621	-0-	-13267	-0-	232 3	1 9	386	3	N	3					58
08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	278 946	1 9	13510	3	N	860	734	1			184
*09	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	256 1119	1 9	15521	3	N	1017	912	1			289
*10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	282 948	1 9	12653	3	N	862	1082	1			69
*11	14250	X	12187	-0-	-2063	-0-	93 848	1 9	11246	3	N	771	555	1			285
12	17391	X	12172	-0-	-5219	-0-	11286	3	886	9	N	805	931	1			159

TOTAL GAS PROD: 129,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,418

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6527	-0-	-789	-0-	2	1	5898	3	N	570	554	1			145
							627	9									
02	6583	X	5094	-0-	-1489	-0-	2	1	4595	3	N	452	356	1			241
							497	9									
03	6479	X	3972	-0-	-2507	-0-	5	1	3598	3	N	335	375	1			201
							369	9									
04	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	4784	3	492	9	N	447	543	1			105
05	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5179	3	527	9	N	479	547	1			37
06	6330	X	5411	-0-	-919	-0-	4942	3	469	9	N	426	370	1			93
*07	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	4385	3	419	9	N	381	379	1			95
08	5704	X	546	-0-	-5158	-0-	540	3	6	9	N	5					100
*09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6076	3	623	9	N	566	542	1			124
*10	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5028	3	493	9	N	448	519	1			53
*11	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	4507	3	465	9	N	423	361	1			115
12	6913	X	5015	-0-	-1898	-0-	125	1	4397	3	N	448	377	1			186
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 59,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,980

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10159	-0-	-1497	-0-	86	1	9891	3	N	165					353
							182	9									
02	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	34	1	13725	3	N	213	375	1			191
							234	9									
03	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	374	1	11531	3	N	173	170	1			194
							190	9									
04	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	361	1	12071	3	N	160	183	1			171
							176	9									
05	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	292	1	14855	3	N	184	185	1			170
							202	9									
06	14490	X	9384	-0-	-5106	-0-	260	1	9008	3	N	105	171	1			104
							116	9									
07	14973	X	8515	-0-	-6458	-0-	269	1	8145	3	N	92					196
							101	9									
08	15345	X	9022	-0-	-6323	-0-	310	1	8599	3	N	103	182	1			117
							113	9									
09	14850	X	7965	-0-	-6885	-0-	300	1	7557	3	N	98					215
							108	9									
10	15345	X	14242	-0-	-1103	-0-	313	1	13711	3	N	198	157	1			256
							218	9									
11	9390	X	9146	-0-	-244	-0-	316	1	8724	3	N	96	180	1			172
							106	9									
12	9021	X	4880	-0-	-4141	-0-	402	1	4393	3	N	77					249
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 127,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	10058	-0-	-5349	-0-	435	1	8720	3	N	821	744	1			180
							903	9									
02	16588	X	9678	-0-	-6910	-0-	440	1	8404	3	N	758	746	1			192
							834	9									
03	17732	X	9448	-0-	-8284	-0-	428	1	8204	3	N	742	741	1			193
							816	9									
04	17160	X	9439	-0-	-7721	-0-	456	1	8085	3	N	816	928	1			81
							898	9									
05	10354	X	9394	-0-	-960	-0-	478	1	8077	3	N	763	725	1			119
							839	9									
06	10020	X	9993	-0-	-27	-0-	507	1	8677	3	N	735	741	1			113
							809	9									
*07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	538	1	9660	3	N	760	734	1			139
							836	9									
08	9765	X	9109	-0-	-656	-0-	544	1	7810	3	N	686	726	1			99
							755	9									
*09	9990	X	8429	-0-	-1561	-0-	400	1	7302	3	N	661	737	1			23
							727	9									
*10	11036	X	7818	-0-	-3218	-0-	523	1	6653	3	N	584	522	1			85
							642	9									
*11	10680	X	7683	-0-	-2997	-0-	558	1	6442	3	N	621	542	1			164
							683	9									
12	11036	X	7124	-0-	-3912	-0-	603	1	5901	3	N	564	549	1			179
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 109,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,511

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	15961	-0-	-66	-0-	160	1	15022	3	N	708	708	0			53
							779	9									
02	14819	X	14049	-0-	-770	-0-	13359	3	690	9	N	627	627	0			53
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16049	3	891	9	N	810	810	0			53
04	15450	X	14451	-0-	-999	-0-	13690	3	761	9	N	692	692	0			53
05	15965	X	13480	-0-	-2485	-0-	12834	3	646	9	N	587	587	0			53
06	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					53
*07	16926	X	634	-0-	-16292	-0-	623	3	11	9	N	10					63
08	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	18259	3	952	9	N	865	849	0			79
*09	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	14775	3	763	9	N	694	696	0			77
*10	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	1	1	13874	3	N	694	695	0			76
							763	9									
*11	16380	X	13521	-0-	-2859	-0-	12800	3	721	9	N	655	655	0			76
12	16926	X	13470	-0-	-3456	-0-	12747	3	723	9	N	657	658	0			75

TOTAL GAS PROD: 151,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,999

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3713	-0-	-3479	-0-	290	1	3266	3	N	143	143	0			16
							157	9									
02	6728	X	2596	-0-	-4132	-0-	451	1	2036	3	N	99	99	0			16
							109	9									
03	5332	X	3246	-0-	-2086	-0-	435	1	2669	3	N	129	129	0			16
							142	9									
04	5160	X	3431	-0-	-1729	-0-	383	1	2927	3	N	110	110	0			16
							121	9									
05	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	368	1	2468	3	N	101	101	0			16
							111	9									
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	186	1	6243	3	N	228					244
							251	9									
*07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	198	1	12553	3	N	464	550	1			158
							510	9									
08	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	253	1	2368	3	N	157	136	0			179
							173	9									
09	6690	X	329	-0-	-6361	-0-	215	1	114	9	N	104	108	0			175
10	7192	X	339	-0-	-6853	-0-	225	1	114	9	N	104	105	0			174
11	6960	X	441	-0-	-6519	-0-	319	1	122	9	N	111	115	0			170
12	7192	X	573	-0-	-6619	-0-	464	1	109	9	N	99	101	0			168

TOTAL GAS PROD: 40,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2498	-0-	-4198	-0-	2358	3	140	9	N	127	127	0			50
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7002	3	339	9	N	308	308	0			50
03	7781	X	5753	-0-	-2028	-0-	5471	3	282	9	N	256	256	0			50
04	7530	X	6872	-0-	-658	-0-	6534	3	338	9	N	307	307	0			50
05	7843	X	5926	-0-	-1917	-0-	19	1	5632	3	N	250	251	0			49
							275	9									
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					49
*07	7843	X	570	-0-	-7273	-0-	567	3	3	9	N	3					52
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7305	3	409	9	N	372	364	1			60
*09	6870	X	2927	-0-	-3943	-0-	2830	3	97	9	N	88					148
*10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6479	3	398	9	N	362	340	1			170
*11	7470	X	5719	-0-	-1751	-0-	5424	3	295	9	N	268	337	1			101
12	7719	X	4100	-0-	-3619	-0-	3926	3	174	9	N	158	193	1			66

TOTAL GAS PROD: 56,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7483	-0-	-1631	-0-	7064	3	419	9	N	381	554	1			159
02	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10274	3	548	9	N	498	557	1			100
03	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9520	3	487	9	N	443	364	1			179
04	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8395	3	436	9	N	396	371	1			204
05	11563	X	8667	-0-	-2896	-0-	8254	3	413	9	N	375	366	1			213
06	11190	X	6446	-0-	-4744	-0-	6170	3	276	9	N	251	376	1			88
07	11563	X	9212	-0-	-2351	-0-	8806	3	406	9	N	369	191	1			266
08	10013	X	7671	-0-	-2342	-0-	7332	3	339	9	N	308	356	1			218
09	8820	X	6329	-0-	-2491	-0-	6043	3	286	9	N	260	355	1			123
10	9207	X	4931	-0-	-4276	-0-	4700	3	231	9	N	210	183	1			150
11	8910	X	8611	-0-	-299	-0-	8183	3	428	9	N	389	361	1			178
12	9207	X	4090	-0-	-5117	-0-	3881	3	209	9	N	190	193	1			175

TOTAL GAS PROD: 93,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8479	-0-	-883	-0-	321	1	7264	3	N	813	737	1			123
							894	9									
02	8758	X	7750	-0-	-1008	-0-	428	1	6549	3	N	703	552	1			274
							773	9									
03	8990	X	7632	-0-	-1358	-0-	340	1	6524	3	N	698	930	1			42
							768	9									
04	8700	X	6634	-0-	-2066	-0-	308	1	5658	3	N	607	542	1			107
							668	9									
05	8494	X	6744	-0-	-1750	-0-	334	1	5762	3	N	589	548	1			148
							648	9									
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	259	1	7387	3	N	755	741	1			162
							831	9									
*07	8277	X	8272	-0-	-5	-0-	290	1	7256	3	N	660	726	1			96
							726	9									
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	272	1	7252	3	N	699	725	1			70
							769	9									
*09	8490	X	8197	-0-	-293	-0-	281	1	7199	3	N	652	553	1			169
							717	9									
*10	8773	X	8073	-0-	-700	-0-	347	1	7018	3	N	644	709	1			104
							708	9									
*11	8490	X	7054	-0-	-1436	-0-	347	1	6095	3	N	556	550	1			110
							612	9									
*12	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	329	1	9053	3	N	796	719	1			187
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 95,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,172

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9197	-0-	-1157	-0-	465	1	8202	3	N	482	482	0			6
							530	9									
02	9222	X	7186	-0-	-2036	-0-	496	1	6334	3	N	324	324	0			6
							356	9									
03	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	448	1	8863	3	N	479	479	0			6
							527	9									
04	9420	X	8364	-0-	-1056	-0-	425	1	7496	3	N	403	403	0			6
							443	9									
05	9331	X	8806	-0-	-525	-0-	462	1	7859	3	N	441	441	0			6
							485	9									
06	9510	X	207	-0-	-9303	-0-	207	1			N	-0-					6
*07	9827	X	658	-0-	-9169	-0-	215	1	443	3	N	-0-					6
08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	344	1	15784	3	N	635	458	0			183
							699	9									
*09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	314	1	8518	3	N	501	507	0			177
							551	9									
*10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	383	1	8049	3	N	533	539	0			171
							586	9									
*11	10350	X	8203	-0-	-2147	-0-	404	1	7297	3	N	456	461	0			166
							502	9									
12	10695	X	7242	-0-	-3453	-0-	432	1	6370	3	N	400	403	0			163
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 94,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,654

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8158	-0-	-212	-0-	7195	3	963	9	N	875	876	0			33
02	7598	X	6513	-0-	-1085	-0-	1	1	5392	3	N	1018	1018	0			33
							1120	9									
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	6715	3	1179	9	N	1072	1072	0			33
04	7890	X	7456	-0-	-434	-0-	5	1	6352	3	N	999	1000	0			32
							1099	9									
05	8153	X	6613	-0-	-1540	-0-	5710	3	903	9	N	821	820	0			33
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					33
*07	7905	X	163	-0-	-7742	-0-	163	3			N	-0-					33
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	10474	3	1260	9	N	1145	932	0	183	1	63
*09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	24	1	6672	3	N	971	973	0			61
							1068	9									
*10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	86	1	5923	3	N	949	951	0			59
							1044	9									
*11	8700	X	6565	-0-	-2135	-0-	120	1	5441	3	N	913	914	0			58
							1004	9									
12	8990	X	6745	-0-	-2245	-0-	160	1	5544	3	N	946	947	0			57
							1041	9									

TOTAL GAS PROD: 76,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,709

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	8614	3	733	9	N	666	665	0			14
02	7772	X	7326	-0-	-446	-0-	6663	3	663	9	N	603	604	0			13
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9232	3	624	9	N	567	567	0			13
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	7944	3	713	9	N	648	648	0			13
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8085	3	695	9	N	632	633	0			12
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					12
*07	8308	X	19	-0-	-8289	-0-	19	3			N	-0-					12
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	15	1	12914	3	N	729	56	0	563	1	122
							802	9									
*09	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	7159	3	624	9	N	567	527	1			162
*10	8308	X	5727	-0-	-2581	-0-	150	1	5037	3	N	491	537	1			116
							540	9									
*11	8040	X	4610	-0-	-3430	-0-	238	1	3919	3	N	412	359	1			169
							453	9									
12	8308	X	4226	-0-	-4082	-0-	262	1	3450	3	N	467	580	1			56
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 80,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	256	1	10060	3	N	1237	1239	0			134
							1361	9									
02	11600	X	9676	-0-	-1924	-0-	247	1	8179	3	N	1136	1137	0			133
							1250	9									
03	12400	X	9663	-0-	-2737	-0-	258	1	8110	3	N	1177	1177	0			133
							1295	9									
04	12000	X	9011	-0-	-2989	-0-	273	1	7510	3	N	1116	1117	0			132
							1228	9									
05	11687	X	8698	-0-	-2989	-0-	256	1	7258	3	N	1076	1077	0			131
							1184	9									
06	11310	X	57	-0-	-11253	-0-	57	1			N	-0-					131
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					131
08	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	13	1	13580	3	N	1195	1102	0	182	1	42
							1315	9									
*09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	9287	3	1334	9	N	1213	1213	0			42
*10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	8018	3	1250	9	N	1136	1137	0			41
*11	12000	X	8034	-0-	-3966	-0-	6915	3	1119	9	N	1017	1017	0			41
12	12400	X	7546	-0-	-4854	-0-	6546	3	1000	9	N	909	910	0			40

TOTAL GAS PROD: 99,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,212

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7728	-0-	-4021	-0-	89	1	6428	3	N	1101	1101	0			17
							1211	9									
02	10991	X	6976	-0-	-4015	-0-	102	1	5969	3	N	823	706	0			134
							905	9									
03	8928	X	7912	-0-	-1016	-0-	61	1	6927	3	N	840	842	0			132
							924	9									
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	113	1	6551	3	N	833	835	0			130
							916	9									
05	7719	X	6802	-0-	-917	-0-	90	1	5920	3	N	720	588	0	184	1	78
							792	9									
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					78
*07	7905	X	740	-0-	-7165	-0-	3	1	707	3	N	27					105
							30	9									
08	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	73	1	13237	3	N	922	331	0	551	1	145
							1014	9									
*09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	239	1	6898	3	N	748	717	0			176
							823	9									
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	226	1	5995	3	N	635	500	0	169	1	142
							699	9									
*11	11370	X	5313	-0-	-6057	-0-	190	1	4654	3	N	426	428	0			140
							469	9									
12	11749	X	7032	-0-	-4717	-0-	245	1	5911	3	N	796	797	0			139
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 79,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,871

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3530	-0-	-996	-0-	2923	3	607	9	N	552	555	1			190
02	4234	X	3601	-0-	-633	-0-	3116	3	485	9	N	441	123	0	375	1	133
03	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	3131	3	565	9	N	514	516	0			131
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3486	3	625	9	N	568	570	0			129
05	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3096	3	539	9	N	490	491	0			128
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14					142
*07	4247	X	571	-0-	-3676	-0-	567	3	4	9	N	4					146
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	6807	3	793	9	N	721	111	0	727	1	29
*09	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	3276	3	563	9	N	512	512	0			29
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3776	3	509	9	N	463	463	0			29
*11	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3185	3	410	9	N	373	373	0			29
*12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4131	3	419	9	N	381	381	0			29

TOTAL GAS PROD: 43,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,033

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	433	1	494	3	N	234	363	1			128
							257	9									
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-	327	1	496	3	N	119					247
							131	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	358	1	551	3	N	255	368	1			134
							281	9									
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	479	1	346	3	N	124	183	1			75
							136	9									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	422	1	353	3	N	104					179
							114	9									
06	1140	N	831	-0-	-309	-0-	116	1	597	3	N	107	185	1			101
							118	9									
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	65	1	603	3	N	98					199
							108	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	237	1	616	3	N	119	178	1			140
							131	9									
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	230	1	486	3	N	108	180	1			68
							119	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	291	1	406	3	N	110					178
							121	9									
11	960	N	738	-0-	-222	-0-	320	1	308	3	N	100	178	1			100
							110	9									
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	338	1	289	3	N	94					194
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2429	-0-	-2407	-0-	1799	3	164	5	N	424	542	1	102
							466	9							
02	2610	X	2130	-0-	-480	-0-	1597	3	117	5	N	378	372	1	108
							416	9							
03	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	1686	3	7	5	N	341	349	1	100
							375	9							
04	2340	X	1886	-0-	-454	-0-	1459	3	84	5	N	312	357	1	55
							343	9							
05	2418	X	1871	-0-	-547	-0-	1470	3	86	5	N	286	179	1	162
							315	9							
*06	2340	X	1885	-0-	-455	-0-	1535	3	71	5	N	254	363	1	53
							279	9							
*07	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	1518	3	332	9	N	302	167	1	188
*08	2077	X	1702	-0-	-375	-0-	1394	3	308	9	N	280	338	1	130
*09	1890	X	1404	-0-	-486	-0-	1280	3	124	9	N	113	161	1	82
*10	1953	X	1652	-0-	-301	-0-	1349	3	303	9	N	275	186	1	171
*11	1890	X	1599	-0-	-291	-0-	1315	3	284	9	N	258	371	1	58
12	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1497	3	295	9	N	268	175	1	151

TOTAL GAS PROD: 22,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6871	-0-	-1003	-0-	270	1	5811	3	N	718	718	0	12
							790	9							
02	7105	X	6116	-0-	-989	-0-	158	1	5256	3	N	638	639	0	11
							702	9							
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	272	1	6516	3	N	709	707	0	13
							780	9							
04	7080	X	7063	-0-	-17	-0-	250	1	6119	3	N	631	631	0	13
							694	9							
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	228	1	7046	3	N	670	669	0	14
							737	9							
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			14
07	7564	X	272	-0-	-7292	-0-	270	1	2	9	N	2			16
08	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	82	1	10678	3	N	898	773	0	141
							988	9							
09	7740	X	6546	-0-	-1194	-0-	104	1	5894	3	N	498	501	0	138
							548	9							
10	7998	X	6756	-0-	-1242	-0-	265	1	5872	3	N	563	563	0	138
							619	9							
11	7980	X	6448	-0-	-1532	-0-	325	1	5493	3	N	573	570	0	141
							630	9							
12	8246	X	5688	-0-	-2558	-0-	293	1	4833	3	N	511	510	0	142
							562	9							

TOTAL GAS PROD: 73,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,411

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	290	1	5821	3	N	732	555	1			203
							532	5	805	9							
02	7221	X	6622	-0-	-599	-0-	279	1	5267	3	N	626	734	1			95
							387	5	689	9							
03	7378	X	4376	-0-	-3002	-0-	328	1	3648	3	N	350	368	1			77
							15	5	385	9							
04	7200	X	3459	-0-	-3741	-0-	327	1	2726	3	N	225	171	1			131
							158	5	248	9							
05	7440	X	4299	-0-	-3141	-0-	338	1	3368	3	N	359	357	1			133
							198	5	395	9							
*06	7200	X	4199	-0-	-3001	-0-	313	1	3400	3	N	299	350	1			82
							157	5	329	9							
*07	7068	X	4398	-0-	-2670	-0-	348	1	3665	3	N	350	354	1			78
							385	9									
*08	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	368	1	3569	3	N	362	364	1			76
							398	9									
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	293	1	3522	3	N	536	510	1			102
							590	9									
*10	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	332	1	3512	3	N	404	346	1			160
							444	9									
*11	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	652	1	2856	3	N	388	366	1			182
							427	9									
12	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	737	1	3066	3	N	445	563	1			64
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 56,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	53	1	1770	3	N	374	530	1			39
							162	5	411	9							
02	2610	X	2413	-0-	-197	-0-	85	1	1810	3	N	350	349	1			40
							133	5	385	9							
03	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2	1	2056	3	N	360	358	1			42
							9	5	396	9							
04	2460	X	2424	-0-	-36	-0-	1875	3	108	5	N	401	357	1			86
							441	9									
05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	2002	3	118	5	N	286	185	1			187
							315	9									
*06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2039	3	94	5	N	329	365	1			151
							362	9									
*07	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	1999	3	339	9	N	308	367	1			92
*08	2449	N	1984	-0-	-465	-0-	38	1	1657	3	N	263	175	1			180
							289	9									
*09	2490	N	2010	-0-	-480	-0-	19	1	1653	3	N	307	358	1			129
							338	9									
*10	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	217	1	1473	3	N	329	353	1			105
							362	9									
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	210	1	1501	3	N	327	338	1			94
							360	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	217	1	1584	3	N	315	354	1			55
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8153	3	853	9	N	775	778	0			103
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	5708	3	543	9	N	494	494	0			103
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	14170	3	1137	9	N	1034	1033	0			104
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	11870	3	774	9	N	704	705	0			103
05	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	10709	3	716	9	N	651	653	0			101
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					101
07	4433	X	949	-0-	-3484	-0-	33	1	842	3	N	67					168
							74	9									
08	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	11	1	16216	3	N	905	276	0	700	1	97
							996	9									
09	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	7	1	10596	3	N	620	623	0			94
							682	9									
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	9573	3	641	9	N	583	584	0			93
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	8758	3	705	9	N	641	641	0			93
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	18	1	8179	3	N	591	590	0			94
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 112,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,065

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	12271	-0-	-67	-0-	153	1	10467	3	N	1501	1499	0			14
							1651	9									
02	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	218	1	10035	3	N	1534	1534	0			14
							1687	9									
03	12121	X	11125	-0-	-996	-0-	80	1	9701	3	N	1222	407	0	733	1	96
							1344	9									
04	11880	X	11298	-0-	-582	-0-	47	1	9823	3	N	1298	1288	1			106
							1428	9									
05	12772	X	11140	-0-	-1632	-0-	6	1	9716	3	N	1289	1296	1			99
							1418	9									
06	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	1	1	13162	3	N	1421	1451	1			69
							1563	9									
*07	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	15139	3	1724	9	N	1567	1466	1			170
08	11687	X	10631	-0-	-1056	-0-	4	1	9287	3	N	1218	572	0	709	1	107
							1340	9									
*09	12360	X	9613	-0-	-2747	-0-	114	1	8142	3	N	1234	1237	0			104
							1357	9									
*10	12772	X	8201	-0-	-4571	-0-	287	1	6774	3	N	1036	1038	0			102
							1140	9									
*11	12360	X	10466	-0-	-1894	-0-	108	1	8888	3	N	1336	1338	0			100
							1470	9									
12	12772	X	9071	-0-	-3701	-0-	205	1	7518	3	N	1225	1226	0			99
							1348	9									

TOTAL GAS PROD: 137,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,881

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2445	-0-	-3166	-0-	456	1	1469	3	N	351	542	1			71
							134	5	386	9							
02	5191	X	4878	-0-	-313	-0-	249	1	3779	3	N	520	541	1			50
							278	5	572	9							
03	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	494	1	3849	3	N	596	545	1			101
							16	5	656	9							
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	502	1	3769	3	N	639	541	1			199
							218	5	703	9							
05	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	437	1	3576	3	N	593	724	1			68
							210	5	652	9							
*06	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	462	1	3221	3	N	499	352	1			215
							149	5	549	9							
*07	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	546	1	3568	3	N	558	548	1			225
							614	9									
*08	5363	X	4612	-0-	-751	-0-	560	1	3320	3	N	665	701	1			189
							732	9									
*09	5190	X	4194	-0-	-996	-0-	581	1	3189	3	N	385	373	1			201
							424	9									
*10	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	717	1	3201	3	N	564	552	1			213
							620	9									
*11	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	739	1	3201	3	N	584	715	1			82
							642	9									
12	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	751	1	3294	3	N	580	545	1			117
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 54,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,534

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7432	-0-	-411	-0-	284	1	6093	3	N	959	886	0			172
							1055	9									
02	7337	X	6490	-0-	-847	-0-	260	1	5343	3	N	806	809	0			169
							887	9									
03	7564	X	6379	-0-	-1185	-0-	212	1	5405	3	N	693	465	0	185	1	212
							762	9									
04	7200	X	6358	-0-	-842	-0-	199	1	5415	3	N	676	301	0	554	1	33
							744	9									
05	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	337	1	5439	3	N	745	746	0			32
							820	9									
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					32
*07	6944	X	749	-0-	-6195	-0-	664	3	85	9	N	77					109
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	245	1	7162	3	N	813	709	1			213
							894	9									
*09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	165	1	5726	3	N	728	731	0	178	1	32
							801	9									
*10	6603	X	6350	-0-	-253	-0-	188	1	5368	3	N	722	723	0			31
							794	9									
*11	7590	X	6064	-0-	-1526	-0-	248	1	5027	3	N	717	717	0			31
							789	9									
12	7843	X	6111	-0-	-1732	-0-	312	1	4966	3	N	757	697	0			91
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 67,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,693

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11615	-0-	-382	-0-	1	1	9782	3	N	1665	1312	0	181	1	180
							1832	9									
02	10846	X	10587	-0-	-259	-0-	1	1	9099	3	N	1352	1401	0			131
							1487	9									
03	11873	X	11797	-0-	-76	-0-	31	1	9949	3	N	1652	1652	0			131
							1817	9									
04	11490	X	10997	-0-	-493	-0-	3	1	9421	3	N	1430	833	0	564	1	164
							1573	9									
05	11873	X	11264	-0-	-609	-0-	15	1	9497	3	N	1593	1595	0			162
							1752	9									
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					162
*07	11811	X	535	-0-	-11276	-0-	141	1	370	3	N	22					184
							24	9									
08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	39	1	12583	3	N	1863	293	0	1629	1	125
							2049	9									
*09	11010	X	10915	-0-	-95	-0-	11	1	9308	3	N	1451	1444	0			132
							1596	9									
*10	11253	X	10351	-0-	-902	-0-	30	1	8825	3	N	1360	1364	0			128
							1496	9									
*11	12030	X	9590	-0-	-2440	-0-	8174	3	1416	9	N	1287	1290	0			125
12	12431	X	9983	-0-	-2448	-0-	1	1	8455	3	N	1388	1389	0			124
							1527	9									

TOTAL GAS PROD: 112,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,063

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

01	11408 X	9742	-0-	-1666	-0-	247	1	8870	3	N	568	554	1			154
						625	9									
02	10672 X	9490	-0-	-1182	-0-	144	1	8819	3	N	479	510	1			123
						527	9									
03	11408 X	9082	-0-	-2326	-0-	136	1	8398	3	N	498	545	1			76
						548	9									
04	11040 X	8315	-0-	-2725	-0-	238	1	7545	3	N	484	373	1			187
						532	9									
05	10354 X	8052	-0-	-2302	-0-	154	1	7411	3	N	443	550	1			80
						487	9									
06	9810 X	8009	-0-	-1801	-0-	213	1	7312	3	N	440	351	1			169
						484	9									
07	10137 X	8457	-0-	-1680	-0-	219	1	7766	3	N	429	369	1			229
						472	9									
08	9083 X	7117	-0-	-1966	-0-	248	1	6467	3	N	365	534	1			60
						402	9									
09	8310 X	6834	-0-	-1476	-0-	237	1	6173	3	N	385	357	1			88
						424	9									
10	8463 X	5343	-0-	-3120	-0-	237	1	4729	3	N	343	366	1			65
						377	9									
11	8190 X	7677	-0-	-513	-0-	245	1	7016	3	N	378	337	1			106
						416	9									
12	8463 X	6297	-0-	-2166	-0-	293	1	5564	3	N	400	362	1			144
						440	9									

TOTAL GAS PROD: 94,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,212

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	9438	-0-	-2900	-0-	325	1	7284	3	N	1663	1664	0			60
							1829	9									
02	13427	X	9344	-0-	-4083	-0-	471	1	7112	3	N	1601	1602	0			59
							1761	9									
03	14353	X	9673	-0-	-4680	-0-	408	1	7622	3	N	1494	1494	0			59
							1643	9									
04	13890	X	12764	-0-	-1126	-0-	600	1	9998	3	N	1969	1969	0			59
							2166	9									
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	366	1	8358	3	N	1723	1722	0			60
							1895	9									
06	9660	X	239	-0-	-9421	-0-	232	1	7	9	N	6					66
07	13175	X	631	-0-	-12544	-0-	522	1	109	9	N	99					165
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	223	1	12918	3	N	2409	2127	0	359	1	88
							2650	9									
*09	12750	X	9709	-0-	-3041	-0-	257	1	7600	3	N	1684	1687	0			85
							1852	9									
*10	10633	X	9210	-0-	-1423	-0-	305	1	7156	3	N	1590	1592	0			83
							1749	9									
*11	13890	X	8055	-0-	-5835	-0-	312	1	6201	3	N	1402	963	0	360	1	162
							1542	9									
12	14353	X	7427	-0-	-6926	-0-	352	1	5770	3	N	1186	1298	1			50
							1305	9									

TOTAL GAS PROD: 102,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,826

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	394	1	12458	3	N	1003	1003	0			19
							1103	9									
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	320	1	10792	3	N	908	908	0			19
							999	9									
03	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	348	1	14141	3	N	1054	1054	0			19
							1159	9									
04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	367	1	12825	3	N	1255	1255	0			19
							1381	9									
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	375	1	6860	3	N	798	799	0			18
							878	9									
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5					23
*07	4402	X	107	-0-	-4295	-0-	94	3	13	9	N	12					35
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	173	1	7392	3	N	859	730	0			164
							945	9									
*09	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	268	1	10841	3	N	1013	1016	0			161
							1114	9									
*10	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	217	1	3475	3	N	547	520	0			188
							602	9									
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	479	1	3761	3	N	460	74	0	543	1	31
							506	9									
*12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	440	1	5494	3	N	604	603	0			32
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 100,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	511	1	8258	3	N	1429	1429	0			90
							1572	9									
02	7250	X	6576	-0-	-674	-0-	526	1	4900	3	N	1045	1044	0			91
							1150	9									
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	547	1	6268	3	N	1292	1292	0			91
							1421	9									
04	10020	X	7904	-0-	-2116	-0-	557	1	6076	3	N	1155	1155	0			91
							1271	9									
05	10354	X	6671	-0-	-3683	-0-	472	1	5148	3	N	955	955	0			91
							1051	9									
06	10020	X	151	-0-	-9869	-0-	151	1			N	-0-					91
*07	8246	X	220	-0-	-8026	-0-	122	1	43	3	N	50					141
							55	9									
08	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	508	1	15441	3	N	2203	1700	0	552	1	92
							2423	9									
*09	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	562	1	9174	3	N	1335	1339	0			88
							1469	9									
*10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	608	1	8175	3	N	1191	1193	0			86
							1310	9									
*11	10950	X	8256	-0-	-2694	-0-	552	1	6741	3	N	875	549	0	179	1	233
							963	9									
12	11315	X	8527	-0-	-2788	-0-	555	1	6935	3	N	943	329	0	735	1	112
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 96,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,473

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	35401	-0-	-6542	-0-	1392	1	33334	3	N	614	557	1			160
							675	9									
02	38222	X	33165	-0-	-5057	-0-	1300	1	31472	3	N	357	369	1			148
							393	9									
03	39432	X	27662	-0-	-11770	-0-	585	1	26738	3	N	308	361	1			95
							339	9									
04	35760	X	31124	-0-	-4636	-0-	694	1	30077	3	N	321	371	1			45
							353	9									
05	36084	X	24102	-0-	-11982	-0-	1248	1	22583	3	N	246	186	1			105
							271	9									
06	34320	X	30591	-0-	-3729	-0-	1172	1	29109	3	N	282	185	1			202
							310	9									
*07	35464	X	26070	-0-	-9394	-0-	268	1	25537	3	N	241	372	1			71
							265	9									
08	32147	X	24369	-0-	-7778	-0-	176	1	23875	3	N	289	176	1			184
							318	9									
*09	31110	X	28831	-0-	-2279	-0-	240	1	28260	3	N	301	353	1			132
							331	9									
*10	31620	X	25903	-0-	-5717	-0-	213	1	25396	3	N	267	339	1			60
							294	9									
*11	30600	X	28526	-0-	-2074	-0-	231	1	27989	3	N	278	179	1			159
							306	9									
12	29791	X	16565	-0-	-13226	-0-	299	1	16054	3	N	193	188	1			164
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 332,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,697

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5222	-0-	-2156	-0-	531	1	3322	3	N	969	1417	1			260
							303	5	1066	9							
02	6902	X	6333	-0-	-569	-0-	497	1	4280	3	N	1128	920	1			468
							315	5	1241	9							
03	7378	X	5542	-0-	-1836	-0-	474	1	4011	3	N	945	1257	1			156
							17	5	1040	9							
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	465	1	4582	3	N	1120	1097	1			179
							265	5	1232	9							
05	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	547	1	4451	3	N	1033	1091	1			121
							262	5	1136	9							
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	357	1	4873	3	N	1016	904	1			233
							225	5	1118	9							
*07	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	401	1	4577	3	N	965	1080	1			118
							1062	9									
*08	6758	X	5197	-0-	-1561	-0-	359	1	3937	3	N	819	697	1			240
							901	9									
*09	6570	X	4713	-0-	-1857	-0-	403	1	3449	3	N	783	860	1			163
							861	9									
*10	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	475	1	3494	3	N	727	735	1			155
							800	9									
*11	6570	X	5449	-0-	-1121	-0-	537	1	3887	3	N	932	924	1			163
							1025	9									
12	6045	X	5248	-0-	-797	-0-	620	1	3621	3	N	915	924	1			154
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 68,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,352

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8884	-0-	-1036	-0-	7600	3	1284	9	N	1167	1167	0			131
02	9367	X	7600	-0-	-1767	-0-	6434	3	1166	9	N	1060	1060	0			131
03	10013	X	8184	-0-	-1829	-0-	7055	3	1129	9	N	1026	1026	0			131
04	9690	X	7738	-0-	-1952	-0-	6619	3	1119	9	N	1017	1017	0			131
05	9610	X	6837	-0-	-2773	-0-	5866	3	971	9	N	883	629	0	374	1	11
06	8610	X	22	-0-	-8588	-0-	22	1			N	-0-					11
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					11
08	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	16958	3	2086	9	N	1896	1770	0			137
*09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	11029	3	1577	9	N	1434	1438	0			133
*10	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8707	3	1289	9	N	1172	1174	0			131
*11	10710	X	8417	-0-	-2293	-0-	1	1	7309	3	N	1006	1007	0			130
							1107	9									
12	11067	X	10431	-0-	-636	-0-	2	1	9417	3	N	920	653	0	360	1	37
							1012	9									

TOTAL GAS PROD: 99,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,581

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-		145	3	26	9	N	24					147
02	145	X	29	-0-	-116	-0-		6	1	23	9	N	21					168
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						N	23					191
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-						N	18	149	1			60
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	14					74
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-		549	3	15	9	N	14					88
*07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-		2109	3	317	9	N	288	170	1			206
08	3100	N	12043	-0-	8943	8943		10968	3	1075	9	N	977	1075	1			108
*09	3000	N	166	-0-	-2834	6109		166	3			N	-0-					108
*10	3100	N	4772	-0-	1672	7781		2	1	4241	3	N	481	543	1			46
								529	9									
*11	9177	X	1396	-0-	-7781	-0-		1	1	1385	3	N	9					55
								10	9									
*12	815	X	815	-0-	-0-	-0-		5	1	800	3	N	9					64
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	16735	-0-	-4810	-0-		3	1	15787	3	N	859	858	0			65
								945	9									
02	18908	X	15437	-0-	-3471	-0-		44	1	14523	3	N	791	789	0			67
								870	9									
03	20429	X	16205	-0-	-4224	-0-		13	1	15337	3	N	777	778	0			66
								855	9									
04	19770	X	14600	-0-	-5170	-0-		4	1	13804	3	N	720	719	0			67
								792	9									
05	17980	X	14264	-0-	-3716	-0-		1	1	13508	3	N	686	687	0			66
								755	9									
06	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-						N	-0-					66
07	16492	X	723	-0-	-15769	-0-		702	3	21	9	N	19					85
08	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-		20675	3	798	9	N	725	725	1			85
09	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-		200	1	14926	3	N	668	545	1			208
								735	9									
10	14260	X	11978	-0-	-2282	-0-		97	1	11281	3	N	545	712	1			41
								600	9									
11	20790	X	8624	-0-	-12166	-0-		94	1	8005	3	N	477	431	0			87
								525	9									
12	21483	X	12671	-0-	-8812	-0-		205	1	11743	3	N	657	657	0			87
								723	9									

TOTAL GAS PROD: 148,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	13	1	16667	3	N	809	808	0			11
							890	9									
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	18	1	16138	3	N	673	673	0			11
							740	9									
03	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	4	1	18949	3	N	717	716	0			12
							789	9									
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	17869	3	730	9	N	664	664	0			12
05	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	17619	3	686	9	N	624	625	0			11
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					11
07	19747	X	894	-0-	-18853	-0-	860	3	34	9	N	31					42
08	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	7	1	22071	3	N	834	304	0	539	1	33
							917	9									
09	18600	X	14846	-0-	-3754	-0-	68	1	14228	3	N	500	501	0			32
							550	9									
10	18290	X	17124	-0-	-1166	-0-	197	1	16272	3	N	595	594	0			33
							655	9									
11	19110	X	16291	-0-	-2819	-0-	487	1	15131	3	N	612	611	0			34
							673	9									
12	19747	X	11887	-0-	-7860	-0-	578	1	10774	3	N	486	485	0			35
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 175,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,545

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	16570	-0-	-5626	-0-	387	1	15269	3	N	831	831	0			26
							914	9									
02	20039	X	15115	-0-	-4924	-0-	497	1	13812	3	N	733	731	0			28
							806	9									
03	20739	X	15275	-0-	-5464	-0-	413	1	14096	3	N	696	695	0			29
							766	9									
04	20070	X	15592	-0-	-4478	-0-	369	1	14443	3	N	709	709	0			29
							780	9									
05	19189	X	14728	-0-	-4461	-0-	411	1	13602	3	N	650	650	0			29
							715	9									
06	16050	X	244	-0-	-15806	-0-	244	1			N	-0-					29
07	16151	X	857	-0-	-15294	-0-	296	1	526	3	N	32					61
							35	9									
08	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	288	1	23912	3	N	1085	1099	1			47
							1194	9									
09	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	278	1	16247	3	N	683	547	1			183
							751	9									
10	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	372	1	14716	3	N	664	710	1			137
							730	9									
11	21960	X	15986	-0-	-5974	-0-	407	1	14867	3	N	647	717	1			67
							712	9									
12	22692	X	13975	-0-	-8717	-0-	529	1	12740	3	N	642	335	0	361	1	13
							706	9									

TOTAL GAS PROD: 166,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,372

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2983	-0-	-5108	-0-	551	1	1827	3	N	550	414	0			184
							605	9									
02	7134	X	1610	-0-	-5524	-0-	569	1	634	3	N	370	369	0			185
							407	9									
03	7874	X	533	-0-	-7341	-0-	519	1	14	9	N	13					198
04	7620	X	517	-0-	-7103	-0-	508	1	9	9	N	8					206
05	7874	X	491	-0-	-7383	-0-	491	1			N	-0-					206
06	2880	X	454	-0-	-2426	-0-	454	1			N	-0-					206
07	1736	X	495	-0-	-1241	-0-	495	1			N	-0-					206
08	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	1			N	-0-					206
09	510	X	504	-0-	-6	-0-	504	1			N	-0-					206
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	3	N	-0-					206
*11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	806	1	8567	3	N	2057	1956	0	180	1	127
							2263	9									
*12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	960	1	11233	3	N	1910	1911	0			126
							2101	9									

TOTAL GAS PROD: 34,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	29912	-0-	-16836	-0-	1180	1	27135	3	Y	1452	1453	0			105
							1597	9									
02	24650	X	22520	-0-	-2130	-0-	1449	1	19710	3	Y	1237	1235	0			107
							1361	9									
03	26350	X	24042	-0-	-2308	-0-	1526	1	21041	3	Y	1341	1341	0			107
							1475	9									
04	25500	X	23531	-0-	-1969	-0-	1526	1	20610	3	Y	1268	1268	0			107
							1395	9									
05	26350	X	23002	-0-	-3348	-0-	1632	1	20112	3	Y	1144	1145	0			106
							1258	9									
06	25500	X	45	-0-	-25455	-0-	45	1			Y	-0-					106
07	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-					106
08	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	153	1	21750	3	Y	1425	1425	0			106
							1568	9									
*09	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	318	1	16809	3	Y	1252	1253	0			105
							1377	9									
*10	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	692	1	16470	3	Y	1154	1155	0			104
							1269	9									
*11	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	377	1	15464	3	Y	996	996	0			104
							1096	9									
*12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	284	1	14166	3	Y	832	827	0			109
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 215,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,101

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76198	X	58905	-0-	-17293	-0-		286	1	52002	3	N	6015	6015	0			125
								6617	9									
02	67309	X	52242	-0-	-15067	-0-		278	1	45795	3	N	5608	5236	0	374	1	123
								6169	9									
03	67487	X	53040	-0-	-14447	-0-		222	1	46637	3	N	5619	5620	0			122
								6181	9									
04	60750	X	49256	-0-	-11494	-0-		219	1	43240	3	N	5270	5270	0			122
								5797	9									
05	62775	X	48071	-0-	-14704	-0-		258	1	42510	3	N	4821	4820	0			123
								5303	9									
06	57000	X	47103	-0-	-9897	-0-		58	1	41902	3	N	4675	4689	1			109
								5143	9									
*07	55831	X	46334	-0-	-9497	-0-		59	1	41266	3	N	4554	4406	1			257
								5009	9									
08	53041	X	45572	-0-	-7469	-0-		131	1	40241	3	N	4727	3434	0	1423	1	127
								5200	9									
*09	49260	X	41804	-0-	-7456	-0-		371	1	36389	3	N	4585	4394	0	178	1	140
								5044	9									
*10	48670	X	41307	-0-	-7363	-0-		438	1	36214	3	N	4232	4235	0			137
								4655	9									
*11	47100	X	39021	-0-	-8079	-0-		405	1	33953	3	N	4239	4169	0	180	1	27
								4663	9									
12	46345	X	39449	-0-	-6896	-0-		407	1	34259	3	N	4348	4348	0			27
								4783	9									

TOTAL GAS PROD: 562,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,693

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6029	-0-	-2372	-0-		75	1	4089	3	Y	1361	1361	0			-0-
								368	5	1497	9							
02	6032	X	5017	-0-	-1015	-0-		29	1	3523	3	Y	1100	1100	0			-0-
								255	5	1210	9							
03	6448	X	4599	-0-	-1849	-0-		3202	3	13	5	Y	1258	1258	0			-0-
								1384	9									
04	6240	X	4694	-0-	-1546	-0-		2	1	3129	3	Y	1259	1259	0			-0-
								178	5	1385	9							
05	6448	X	4368	-0-	-2080	-0-		6	1	2821	3	Y	1254	1254	0			-0-
								162	5	1379	9							
06	5820	X	1186	-0-	-4634	-0-		71	3	1115	9	Y	1014	1014	0			-0-
*07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-		77	1	4462	3	Y	1301	1301	0			-0-
								1431	9									
*08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-		76	1	3930	3	Y	1029	1029	0			-0-
								1132	9									
*09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-		73	1	3661	3	Y	1005	1005	0			-0-
								1106	9									
*10	5363	X	4980	-0-	-383	-0-		71	1	3813	3	Y	996	996	0			-0-
								1096	9									
*11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-		99	1	5101	3	Y	851	851	0			-0-
								936	9									
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-		105	1	4723	3	Y	667	667	0			-0-
								734	9									

TOTAL GAS PROD: 58,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,095

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	13747	-0-	-6961	-0-	181	1	9816	3	Y	2604	2604	0			-0-
							886	5	2864	9							
02	15544	X	12236	-0-	-3308	-0-	76	1	9125	3	Y	2155	2155	0			-0-
							664	5	2371	9							
03	16616	X	12668	-0-	-3948	-0-	10031	3	41	5	Y	2360	2360	0			-0-
							2596	9									
04	15270	X	12743	-0-	-2527	-0-	7	1	9648	3	Y	2305	2305	0			-0-
							552	5	2536	9							
05	14632	X	12661	-0-	-1971	-0-	20	1	9672	3	Y	2189	2189	0			-0-
							561	5	2408	9							
*06	13290	X	13263	-0-	-27	-0-	131	1	10293	3	Y	2155	2155	0			-0-
							468	5	2371	9							
*07	13175	X	12665	-0-	-510	-0-	175	1	10093	3	Y	2179	2179	0			-0-
							2397	9									
*08	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	189	1	9675	3	Y	2125	2125	0			-0-
							2338	9									
*09	11010	X	9785	-0-	-1225	-0-	160	1	7969	3	Y	1505	1505	0			-0-
							1656	9									
*10	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	179	1	9634	3	Y	1859	1859	0			-0-
							2045	9									
*11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	170	1	8813	3	Y	1972	1972	0			-0-
							2169	9									
12	11377	X	10273	-0-	-1104	-0-	180	1	8156	3	Y	1761	1761	0			-0-
							1937	9									

TOTAL GAS PROD: 145,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,169

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81251	X	73942	-0-	-7309	-0-	176	1	67867	3	Y	5363	5363	0			-0-
							5899	9									
02	67604	X	67604	-0-	-0-	-0-	173	1	62556	3	Y	4432	4432	0			-0-
							4875	9									
03	73656	X	68171	-0-	-5485	-0-	165	1	62836	3	Y	4700	4700	0			-0-
							5170	9									
04	71550	X	64135	-0-	-7415	-0-	143	1	59236	3	Y	4324	4324	0			-0-
							4756	9									
05	73935	X	60011	-0-	-13924	-0-	72	1	55351	3	Y	4171	4171	0			-0-
							4588	9									
06	71550	X	-0-	-0-	-71550	-0-					Y	-0-					-0-
07	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-					-0-
08	66061	X	39055	-0-	-27006	-0-	46	1	35145	3	Y	3513	3513	0			-0-
							3864	9									
*09	63930	X	31730	-0-	-32200	-0-	6	1	28411	3	Y	3012	3012	0			-0-
							3313	9									
*10	60016	X	37828	-0-	-22188	-0-	54	1	34204	3	Y	3245	3245	0			-0-
							3570	9									
*11	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	43	1	35580	3	Y	3042	3042	0			-0-
							3346	9									
12	39060	X	31138	-0-	-7922	-0-	85	1	28593	3	Y	2236	2236	0			-0-
							2460	9									

TOTAL GAS PROD: 512,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	24267	-0-	-7849	-0-	340	1	18414	3	Y	3495	3495	0			-0-
							1668	5	3845	9							
02	23374	X	20454	-0-	-2920	-0-	131	1	15726	3	Y	3137	3137	0			-0-
							1146	5	3451	9							
03	24986	X	23692	-0-	-1294	-0-	19686	3	81	5	Y	3568	3568	0			-0-
							3925	9									
04	24180	X	19798	-0-	-4382	-0-	12	1	15663	3	Y	2932	2932	0			-0-
							898	5	3225	9							
05	24335	X	19951	-0-	-4384	-0-	32	1	15742	3	Y	2965	2965	0			-0-
							915	5	3262	9							
*06	23490	X	17124	-0-	-6366	-0-	174	1	13610	3	Y	2473	2473	0			-0-
							620	5	2720	9							
*07	23684	X	18143	-0-	-5541	-0-	256	1	14767	3	Y	2836	2836	0			-0-
							3120	9									
*08	18693	X	18154	-0-	-539	-0-	290	1	14847	3	Y	2743	2743	0			-0-
							3017	9									
*09	18090	X	17351	-0-	-739	-0-	285	1	14151	3	Y	2650	2650	0			-0-
							2915	9									
*10	18693	X	17721	-0-	-972	-0-	269	1	14465	3	Y	2715	2715	0			-0-
							2987	9									
*11	17580	X	14411	-0-	-3169	-0-	225	1	11665	3	Y	2292	2292	0			-0-
							2521	9									
*12	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	339	1	15317	3	Y	2460	2460	0			-0-
							2706	9									

TOTAL GAS PROD: 229,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,266

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	5	5	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	170	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79918	X	58086	-0-	-21832	-0-	136	1	52554	3	Y	4905	4905	0			-0-
							5396	9									
02	54483	X	54483	-0-	-0-	-0-	137	1	49543	3	Y	4366	4366	0			-0-
							4803	9									
03	56547	X	56547	-0-	-0-	-0-	134	1	51085	3	Y	4844	4844	0			-0-
							5328	9									
04	56756	X	56756	-0-	-0-	-0-	125	1	51788	3	Y	4403	4403	0			-0-
							4843	9									
05	55676	X	54927	-0-	-749	-0-	65	1	50418	3	Y	4040	4040	0			-0-
							4444	9									
06	53880	X	-0-	-0-	-53880	-0-					Y	-0-					-0-
07	55676	X	-0-	-0-	-55676	-0-					Y	-0-					-0-
08	57660	X	19104	-0-	-38556	-0-	22	1	17153	3	Y	1754	1754	0			-0-
							1929	9									
*09	55800	X	53789	-0-	-2011	-0-	10	1	49006	3	Y	4339	4339	0			-0-
							4773	9									
*10	54932	X	39700	-0-	-15232	-0-	56	1	36081	3	Y	3239	3239	0			-0-
							3563	9									
*11	50566	X	50566	-0-	-0-	-0-	56	1	47112	3	Y	3089	3089	0			-0-
							3398	9									
12	55583	X	30167	-0-	-25416	-0-	84	1	28028	3	Y	1868	1868	0			-0-
							2055	9									

TOTAL GAS PROD: 474,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,847

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40796	X	31880	-0-	-8916	-0-	436	1	24769	3	N	4012	3946	1			440
							2262	5	4413	9							
02	30537	X	27803	-0-	-2734	-0-	409	1	21928	3	N	3504	3558	1			386
							1612	5	3854	9							
03	29760	X	26554	-0-	-3206	-0-	421	1	22115	3	N	3569	3629	1			326
							92	5	3926	9							
04	28800	X	26533	-0-	-2267	-0-	394	1	21118	3	N	3455	3594	1			187
							1220	5	3801	9							
05	29760	X	27639	-0-	-2121	-0-	406	1	22041	3	N	3543	3388	1			342
							1295	5	3897	9							
*06	30840	X	25492	-0-	-5348	-0-	553	1	20472	3	N	3203	3268	1			277
							944	5	3523	9							
*07	29729	X	27044	-0-	-2685	-0-	145	1	23250	3	N	3317	3214	1			380
							3649	9									
*08	27652	X	25661	-0-	-1991	-0-	261	1	22050	3	N	3045	3043	1			382
							3350	9									
*09	26760	X	23690	-0-	-3070	-0-	284	1	20346	3	N	2782	2860	1			304
							3060	9									
*10	27652	X	22396	-0-	-5256	-0-	298	1	19206	3	N	2629	2745	1			188
							2892	9									
*11	26160	X	21771	-0-	-4389	-0-	409	1	18406	3	N	2687	2554	1			321
							2956	9									
12	27032	X	24009	-0-	-3023	-0-	523	1	20443	3	N	2766	2940	1			147
							3043	9									

TOTAL GAS PROD: 310,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,512

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	46603	-0-	-27425	-0-	111	1	42818	3	Y	3340	3340	0			-0-
							3674	9									
02	71108	X	36415	-0-	-34693	-0-	93	1	33467	3	Y	2595	2595	0			-0-
							2855	9									
03	65968	X	44962	-0-	-21006	-0-	110	1	41958	3	Y	2631	2631	0			-0-
							2894	9									
04	63840	X	7500	-0-	-56340	-0-	17	1	6958	3	Y	477	477	0			-0-
							525	9									
05	58094	X	1198	-0-	-56896	-0-	1	1	1092	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-					-0-
07	44950	X	-0-	-0-	-44950	-0-					Y	-0-					-0-
08	36038	X	36038	-0-	-0-	-0-	43	1	33343	3	Y	2411	2411	0			-0-
							2652	9									
*09	31758	X	31758	-0-	-0-	-0-	6	1	29406	3	Y	2133	2133	0			-0-
							2346	9									
*10	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	37	1	23490	3	Y	1898	1898	0			-0-
							2088	9									
*11	32511	X	32511	-0-	-0-	-0-	36	1	30294	3	Y	1983	1983	0			-0-
							2181	9									
*12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	53	1	17612	3	Y	1217	1217	0			-0-
							1339	9									

TOTAL GAS PROD: 281,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,780

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	6945	-0-	-5424	-0-	89	1	4838	3	Y	1438	1438	0			-0-
							436	5	1582	9							
02	8497	X	6154	-0-	-2343	-0-	36	1	4359	3	Y	1312	1312	0			-0-
							316	5	1443	9							
03	9083	X	5787	-0-	-3296	-0-	4369	3	18	5	Y	1273	1273	0			-0-
							1400	9									
04	8670	X	5332	-0-	-3338	-0-	3	1	3794	3	Y	1199	1199	0			-0-
							216	5	1319	9							
05	8122	X	5203	-0-	-2919	-0-	7	1	3706	3	Y	1160	1160	0			-0-
							214	5	1276	9							
*06	6720	X	4765	-0-	-1955	-0-	41	1	3280	3	Y	1178	1178	0			-0-
							148	5	1296	9							
*07	6572	X	4438	-0-	-2134	-0-	53	1	3105	3	Y	1164	1164	0			-0-
							1280	9									
*08	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	55	1	2824	3	Y	1146	1146	0			-0-
							1261	9									
*09	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	52	1	2622	3	Y	1020	1020	0			-0-
							1122	9									
*10	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	52	1	2810	3	Y	935	935	0			-0-
							1029	9									
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	76	1	3940	3	Y	1020	1020	0			-0-
							1122	9									
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	81	1	3686	3	Y	907	907	0			-0-
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 60,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,752

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	24774	-0-	-11806	-0-	16	1	18812	3	N	3863	3863	0	-0-
							1697	5	4249	9					
02	32190	X	21545	-0-	-10645	-0-	27	1	16648	3	N	3329	3329	0	-0-
							1208	5	3662	9					
03	30814	X	24072	-0-	-6742	-0-	44	1	19234	3	N	4286	4286	0	-0-
							79	5	4715	9					
04	28380	X	22981	-0-	-5399	-0-	39	1	16715	3	N	4797	4797	0	-0-
							950	5	5277	9					
05	26536	X	17793	-0-	-8743	-0-	33	1	16257	3	N	500	500	0	-0-
							953	5	550	9					
*06	23970	X	53	-0-	-23917	-0-	51	3	2	5	N	-0-			-0-
*07	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	35	1	26103	3	N	-0-			-0-
*08	24087	X	18764	-0-	-5323	-0-	59	1	18705	3	N	-0-			-0-
*09	22980	X	17033	-0-	-5947	-0-	70	1	16963	3	N	-0-			-0-
*10	26133	X	18545	-0-	-7588	-0-	134	1	18411	3	N	-0-			-0-
*11	25290	X	17060	-0-	-8230	-0-	125	1	16935	3	N	-0-			-0-
12	26133	X	16851	-0-	-9282	-0-	107	1	14246	3	N	2271	2271	0	-0-
							2498	9							

TOTAL GAS PROD: 225,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,046

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48453	X	36123	-0-	-12330	-0-	25	1	28712	3	N	4348	4348	0	-0-
							2603	5	4783	9					
02	44370	X	30148	-0-	-14222	-0-	39	1	24331	3	N	3639	3639	0	-0-
							1775	5	4003	9					
03	47430	X	30889	-0-	-16541	-0-	61	1	26600	3	N	3744	3744	0	-0-
							110	5	4118	9					
04	41790	X	27826	-0-	-13964	-0-	54	1	22767	3	N	3363	3363	0	-0-
							1306	5	3699	9					
05	38595	X	26879	-0-	-11716	-0-	44	1	21928	3	N	3302	3302	0	-0-
							1275	5	3632	9					
*06	34950	X	104	-0-	-34846	-0-	83	3	4	5	N	15	15	0	-0-
							17	9							
*07	32240	X	32213	-0-	-27	-0-	37	1	28234	3	N	3584	3584	0	-0-
							3942	9							
*08	30876	X	26420	-0-	-4456	-0-	72	1	22706	3	N	3311	3311	0	-0-
							3642	9							
*09	27840	X	26071	-0-	-1769	-0-	93	1	22718	3	N	2964	2964	0	-0-
							3260	9							
*10	32209	X	24276	-0-	-7933	-0-	151	1	21046	3	N	2799	2799	0	-0-
							3079	9							
*11	31170	X	21766	-0-	-9404	-0-	140	1	19098	3	N	2298	2298	0	-0-
							2528	9							
12	32209	X	20405	-0-	-11804	-0-	134	1	17808	3	N	2239	2239	0	-0-
							2463	9							

TOTAL GAS PROD: 303,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,606

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46407	X	30215	-0-	-16192	-0-	19	1	22401	3	N	5253	5253	0			-0-
							2017	5	5778	9							
02	39556	X	26782	-0-	-12774	-0-	33	1	20291	3	N	4534	4534	0			-0-
							1471	5	4987	9							
03	37634	X	27185	-0-	-10449	-0-	50	1	22039	3	N	4550	4550	0			-0-
							91	5	5005	9							
04	34290	X	25047	-0-	-9243	-0-	45	1	19282	3	N	4200	4200	0			-0-
							1100	5	4620	9							
05	32488	X	25189	-0-	-7299	-0-	39	1	19537	3	N	4077	4077	0			-0-
							1128	5	4485	9							
*06	29250	X	80	-0-	-29170	-0-	63	3	3	5	N	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	28644	X	28336	-0-	-308	-0-	30	1	23193	3	N	4648	4648	0			-0-
							5113	9									
*08	27187	X	24464	-0-	-2723	-0-	63	1	20017	3	N	3985	3985	0			-0-
							4384	9									
*09	25050	X	24088	-0-	-962	-0-	81	1	19980	3	N	3661	3661	0			-0-
							4027	9									
*10	28334	X	23674	-0-	-4660	-0-	140	1	19610	3	N	3567	3567	0			-0-
							3924	9									
*11	27420	X	25757	-0-	-1663	-0-	160	1	21842	3	N	3414	3414	0			-0-
							3755	9									
12	28334	X	21403	-0-	-6931	-0-	134	1	17844	3	N	3114	3114	0			-0-
							3425	9									

TOTAL GAS PROD: 282,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,016

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	537	-0-	-55511	-0-	13	1	408	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
02	7569	X	-0-	-0-	-7569	-0-					N	31	31	0			-0-
03	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	38	38	0			-0-
04	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	141	141	0			-0-
05	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	74	74	0			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	0			-0-
*09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									
*10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	373	373	0			-0-
							410	9									
*11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	34	1	878	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	29	1	686	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		158436	-0-	158436	755924	765	1	151981	3	N	5173	5341	1	364
							5690	9							
02	888858	X	132934	-0-	-755924	-0-	718	1	127446	3	N	4336	4181	1	519
							4770	9							
03	159898	X	133030	-0-	-26868	-0-	733	1	127499	3	N	4362	4536	1	345
							4798	9							
04	154740	X	126149	-0-	-28591	-0-	657	1	120948	3	N	4131	3980	1	496
							4544	9							
05	159898	X	118058	-0-	-41840	-0-	694	1	113096	3	N	3880	4129	1	247
							4268	9							
06	154740	X	91791	-0-	-62949	-0-	565	1	87961	3	N	2968	2938	1	277
							3265	9							
*07	142104	X	71845	-0-	-70259	-0-	514	1	68583	3	N	2498	2576	1	199
							2748	9							
08	133021	X	84423	-0-	-48598	-0-	730	1	80517	3	N	2887	2683	1	403
							3176	9							
*09	126150	X	86180	-0-	-39970	-0-	745	1	82146	3	N	2990	3050	1	343
							3289	9							
*10	118048	X	87827	-0-	-30221	-0-	784	1	83731	3	N	3011	2854	1	500
							3312	9							
*11	91800	X	85190	-0-	-6610	-0-	792	1	81237	3	N	2874	2823	1	551
							3161	9							
*12	89934	X	89934	-0-	-0-	-0-	929	1	85742	3	N	2966	2872	1	645
							3263	9							

TOTAL GAS PROD: 1,265,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,076

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		35937	-0-	35937	35937	31	1	30066	3	N	5309	5309	0	-0-
							5840	9							
04	SHUT IN		91769	-0-	91769	127706	70	1	82028	3	N	8792	8792	0	-0-
							9671	9							
05	220048	X	92342	-0-	-127706	-0-	107	1	82904	3	N	8483	8483	0	-0-
							9331	9							
06	85710	X	-0-	-0-	-85710	-0-					N	-0-			-0-
07	88567	X	-0-	-0-	-88567	-0-					N	-0-			-0-
08	89248	X	89248	-0-	-0-	-0-	10	1	80641	3	N	7815	7815	0	-0-
							8597	9							
*09	85710	X	69105	-0-	-16605	-0-	1	1	64223	3	N	4437	4437	0	-0-
							4881	9							
*10	88567	X	55750	-0-	-32817	-0-	52564	3	3186	9	N	2896	2896	0	-0-
*11	85710	X	48181	-0-	-37529	-0-	46289	3	1892	9	N	1720	1720	0	-0-
12	88567	X	45290	-0-	-43277	-0-	16	1	43659	3	N	1468	1468	0	-0-
							1615	9							

TOTAL GAS PROD: 527,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,920

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		39776	-0-	39776	39776	35	1	33270	3	N	5883	5883	0	-0-
							6471	9							
04	SHUT IN		85697	-0-	85697	125473	65	1	75786	3	N	8951	8951	0	-0-
							9846	9							
05	207567	X	82094	-0-	-125473	-0-	93	1	72350	3	N	8774	8774	0	-0-
							9651	9							
06	78570	X	-0-	-0-	-78570	-0-					N	-0-			-0-
07	81189	X	-0-	-0-	-81189	-0-					N	-0-			-0-
08	90479	X	90479	-0-	-0-	-0-	10	1	81053	3	N	8560	8560	0	-0-
							9416	9							
*09	78570	X	70251	-0-	-8319	-0-	1	1	65172	3	N	4616	4616	0	-0-
							5078	9							
*10	81189	X	64628	-0-	-16561	-0-	60656	3	3972	9	N	3611	3611	0	-0-
*11	78570	X	53210	-0-	-25360	-0-	50548	3	2662	9	N	2420	2420	0	-0-
12	81189	X	52018	-0-	-29171	-0-	18	1	49682	3	N	2107	2107	0	-0-
							2318	9							

TOTAL GAS PROD: 538,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,922

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749327	X	167525	-0-	-581802	-0-	215	1	155846	3	N	10422	10422	0	-0-
							11464	9							
02	140012	X	97530	-0-	-42482	-0-	213	1	90130	3	N	6534	6534	0	-0-
							7187	9							
03	149668	X	31931	-0-	-117737	-0-	92	1	29168	3	N	2428	2428	0	-0-
							2671	9							
04	144840	X	66546	-0-	-78294	-0-	122	1	61371	3	N	4594	4594	0	-0-
							5053	9							
05	149668	X	54614	-0-	-95054	-0-	121	1	50510	3	N	3621	3621	0	-0-
							3983	9							
06	144840	X	-0-	-0-	-144840	-0-					N	-0-			-0-
07	149668	X	-0-	-0-	-149668	-0-					N	-0-			-0-
08	68758	X	47214	-0-	-21544	-0-	116	1	42014	3	N	4622	4622	0	-0-
							5084	9							
09	66540	X	32399	-0-	-34141	-0-	104	1	29204	3	N	2810	2810	0	-0-
							3091	9							
10	54622	X	28529	-0-	-26093	-0-	98	1	26361	3	N	1882	1882	0	-0-
							2070	9							
11	45690	X	31397	-0-	-14293	-0-	102	1	29100	3	N	1995	1995	0	-0-
							2195	9							
12	47213	X	31645	-0-	-15568	-0-	112	1	29409	3	N	1931	1931	0	-0-
							2124	9							

TOTAL GAS PROD: 589,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,839

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460347	X	61783	-0-	-398564	-0-	77	1	55804	3	N	5365	5365	0	-0-
							5902	9							
02	128180	X	44982	-0-	-83198	-0-	96	1	40773	3	N	3739	3739	0	-0-
							4113	9							
03	137020	X	43483	-0-	-93537	-0-	123	1	38991	3	N	3972	3972	0	-0-
							4369	9							
04	132600	X	50857	-0-	-81743	-0-	93	1	46538	3	N	3842	3842	0	-0-
							4226	9							
05	137020	X	46773	-0-	-90247	-0-	103	1	43091	3	N	3254	3254	0	-0-
							3579	9							
06	132600	X	-0-	-0-	-132600	-0-					N	-0-			-0-
07	52545	X	-0-	-0-	-52545	-0-					N	-0-			-0-
08	58523	X	58523	-0-	-0-	-0-	145	1	52578	3	N	5273	5273	0	-0-
							5800	9							
09	50850	X	45158	-0-	-5692	-0-	148	1	41473	3	N	3215	3215	0	-0-
							3537	9							
10	46779	X	40398	-0-	-6381	-0-	138	1	37248	3	N	2738	2738	0	-0-
							3012	9							
11	56640	X	43840	-0-	-12800	-0-	145	1	41115	3	N	2345	2345	0	-0-
							2580	9							
12	58528	X	42245	-0-	-16283	-0-	153	1	39933	3	N	1963	1963	0	-0-
							2159	9							

TOTAL GAS PROD: 478,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,706

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711873	X	147498	-0-	-564375	-0-	187	1	135392	3	N	10835	10835	0	-0-
							11919	9							
02	154686	X	69060	-0-	-85626	-0-	149	1	63231	3	N	5164	5164	0	-0-
							5680	9							
03	165354	X	49692	-0-	-115662	-0-	142	1	44868	3	N	4256	4256	0	-0-
							4682	9							
04	160020	X	64195	-0-	-95825	-0-	118	1	59097	3	N	4527	4527	0	-0-
							4980	9							
05	165354	X	44548	-0-	-120806	-0-	98	1	41144	3	N	3005	3005	0	-0-
							3306	9							
06	160020	X	-0-	-0-	-160020	-0-					N	-0-			-0-
07	73811	X	-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-			-0-
08	66340	X	55195	-0-	-11145	-0-	136	1	49294	3	N	5241	5241	0	-0-
							5765	9							
09	64200	X	31359	-0-	-32841	-0-	102	1	28466	3	N	2537	2537	0	-0-
							2791	9							
10	47733	X	47733	-0-	-0-	-0-	167	1	45056	3	N	2282	2282	0	-0-
							2510	9							
11	53400	X	44654	-0-	-8746	-0-	151	1	42927	3	N	1433	1433	0	-0-
							1576	9							
12	55180	X	35147	-0-	-20033	-0-	130	1	34049	3	N	880	880	0	-0-
							968	9							

TOTAL GAS PROD: 589,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605472	X	113539	-0-	-491933	-0-		147	1	106453	3	N	6308	6308	0			-0-
								6939	9									
02	142158	X	54938	-0-	-87220	-0-		121	1	51286	3	N	3210	3210	0			-0-
								3531	9									
03	151962	X	19992	-0-	-131970	-0-		58	1	18471	3	N	1330	1330	0			-0-
								1463	9									
04	147060	X	72474	-0-	-74586	-0-		134	1	67362	3	N	4525	4525	0			-0-
								4978	9									
05	151962	X	56851	-0-	-95111	-0-		126	1	52901	3	N	3476	3476	0			-0-
								3824	9									
06	147060	X	-0-	-0-	-147060	-0-						N	-0-					-0-
07	74896	X	-0-	-0-	-74896	-0-						N	-0-					-0-
08	74896	X	60766	-0-	-14130	-0-		152	1	54954	3	N	5145	5145	0			-0-
								5660	9									
09	72480	X	46267	-0-	-26213	-0-		151	1	42343	3	N	3430	3430	0			-0-
								3773	9									
10	56854	X	37832	-0-	-19022	-0-		129	1	34880	3	N	2566	2566	0			-0-
								2823	9									
11	58800	X	37362	-0-	-21438	-0-		122	1	34583	3	N	2415	2415	0			-0-
								2657	9									
12	60760	X	37965	-0-	-22795	-0-		136	1	35479	3	N	2136	2136	0			-0-
								2350	9									

TOTAL GAS PROD: 537,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,541

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		35671	-0-	35671	35671		30	1	29163	3	N	5889	5889	0			-0-
								6478	9									
04	SHUT IN		97970	-0-	97970	133641		72	1	83276	3	N	13293	13293	0			-0-
								14622	9									
05	193131	X	59490	-0-	-133641	-0-		64	1	49564	3	N	8965	8965	0			-0-
								9862	9									
06	78570	X	-0-	-0-	-78570	-0-						N	-0-					-0-
07	81189	X	-0-	-0-	-81189	-0-						N	-0-					-0-
08	91698	X	91698	-0-	-0-	-0-		10	1	78498	3	N	11991	11991	0			-0-
								13190	9									
*09	97361	X	97361	-0-	-0-	-0-		1	1	85270	3	N	10991	10991	0			-0-
								12090	9									
*10	108615	X	108615	-0-	-0-	-0-		96097	3	12518	9	N	11380	11380	0			-0-
*11	114202	X	114202	-0-	-0-	-0-		102103	3	12099	9	N	10999	10999	0			-0-
*12	116447	X	116447	-0-	-0-	-0-		37	1	104867	3	N	10494	10494	0			-0-
								11543	9									

TOTAL GAS PROD: 721,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,002

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		35584	-0-	35584	35584	30	1	28808	3	N	6133	6133	0	-0-
							6746	9							
04	SHUT IN		80536	-0-	80536	116120	56	1	65648	3	N	13484	13484	0	-0-
							14832	9							
05	151890	X	35770	-0-	-116120	-0-	37	1	28502	3	N	6574	6574	0	-0-
							7231	9							
06	85260	X	-0-	-0-	-85260	-0-					N	-0-			-0-
07	83173	X	-0-	-0-	-83173	-0-					N	-0-			-0-
08	90812	X	90812	-0-	-0-	-0-	10	1	75736	3	N	13696	13696	0	-0-
							15066	9							
*09	93969	X	93969	-0-	-0-	-0-	1	1	80186	3	N	12529	12529	0	-0-
							13782	9							
*10	109144	X	109144	-0-	-0-	-0-	94251	3	14893	9	N	13539	13539	0	-0-
*11	117990	X	117990	-0-	-0-	-0-	103292	3	14698	9	N	13362	13362	0	-0-
*12	118295	X	118295	-0-	-0-	-0-	37	1	104017	3	N	12946	12946	0	-0-
							14241	9							

TOTAL GAS PROD: 682,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,263

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736452	X	162404	-0-	-574048	-0-	210	1	151861	3	N	9394	9394	0	-0-
							10333	9							
02	159297	X	86512	-0-	-72785	-0-	189	1	79914	3	N	5826	5826	0	-0-
							6409	9							
03	170283	X	63380	-0-	-106903	-0-	182	1	57611	3	N	5079	5079	0	-0-
							5587	9							
04	164790	X	63880	-0-	-100910	-0-	117	1	58809	3	N	4504	4504	0	-0-
							4954	9							
05	170283	X	56246	-0-	-114037	-0-	124	1	52093	3	N	3663	3663	0	-0-
							4029	9							
06	164790	X	-0-	-0-	-164790	-0-					N	-0-			-0-
07	92473	X	-0-	-0-	-92473	-0-					N	-0-			-0-
08	65999	X	35690	-0-	-30309	-0-	89	1	32233	3	N	3062	3062	0	-0-
							3368	9							
09	63870	X	37586	-0-	-26284	-0-	121	1	33802	3	N	3330	3330	0	-0-
							3663	9							
10	56234	X	30986	-0-	-25248	-0-	102	1	27661	3	N	2930	2930	0	-0-
							3223	9							
11	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	119	1	33700	3	N	2033	2033	0	-0-
							2236	9							
*12	40302	X	40302	-0-	-0-	-0-	144	1	37694	3	N	2240	2240	0	-0-
							2464	9							

TOTAL GAS PROD: 613,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,061

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468399	X	76593	-0-	-391806	-0-	93	1	67226	3	N	8431	8431	0			-0-
							9274	9									
02	117798	X	51622	-0-	-66176	-0-	108	1	45584	3	N	5391	5391	0			-0-
							5930	9									
03	125922	X	34904	-0-	-91018	-0-	98	1	30834	3	N	3611	3611	0			-0-
							3972	9									
04	121860	X	53882	-0-	-67978	-0-	96	1	48140	3	N	5133	5133	0			-0-
							5646	9									
05	125922	X	43401	-0-	-82521	-0-	93	1	38860	3	N	4044	4044	0			-0-
							4448	9									
06	121860	X	-0-	-0-	-121860	-0-					N	-0-					-0-
07	55676	X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-					-0-
08	55676	X	39504	-0-	-16172	-0-	95	1	34581	3	N	4389	4389	0			-0-
							4828	9									
09	53880	X	32272	-0-	-21608	-0-	103	1	28783	3	N	3078	3078	0			-0-
							3386	9									
10	43400	X	33983	-0-	-9417	-0-	113	1	30498	3	N	3065	3065	0			-0-
							3372	9									
11	38220	X	32856	-0-	-5364	-0-	105	1	29891	3	N	2600	2600	0			-0-
							2860	9									
12	39494	X	33579	-0-	-5915	-0-	118	1	30964	3	N	2270	2270	0			-0-
							2497	9									

TOTAL GAS PROD: 432,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,012

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 12074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290281 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 12959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA 2-REIMAN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA 2-REIMAN ULW C WELL #: 1 RRCID -> 290285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 12819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	2250	1	5709	3	N	1267	1174	1			247
							142	4	1394	9							
02	9831	X	7861	-0-	-1970	-0-	2050	1	4636	3	N	1068	1166	1			149
							1175	9									
03	10509	X	8377	-0-	-2132	-0-	2050	1	5054	3	N	1157	897	1			409
							1273	9									
04	10770	X	4191	-0-	-6579	-0-	823	1	2612	3	N	687	952	1			144
							756	9									
05	9486	X	3400	-0-	-6086	-0-	500	1	2332	3	N	516					660
							568	9									
06	9180	X	3281	-0-	-5899	-0-	500	1	2026	3	N	686					1346
							755	9									
07	8401	X	6618	-0-	-1783	-0-	1125	1	4149	3	N	1222	1172	1			1396
							1344	9									
08	8370	X	6129	-0-	-2241	-0-	1025	1	3978	3	N	1024	1099	1			1321
							1126	9									
*09	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	1025	1	2196	3	N	759	781	1			1299
							835	9									
10	4681	X	2071	-0-	-2610	-0-	418	1	1281	3	N	338	581	1			1056
							372	9									
*11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	1500	1	4432	3	N	1532	1289	1			1299
							1685	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					1299

TOTAL GAS PROD: 63,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,256

ENSIGN OPERATING LLC 253102
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2388	2	118	9	Y	107	98	0	9	1	-0-
02	2436	N	2300	-0-	-136	-0-	2193	2	107	9	Y	97	88	0	9	1	-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2310	2	113	9	Y	103	94	0	9	1	-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2241	2	103	9	Y	94	85	0	9	1	-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	2	107	9	Y	97	86	0	11	1	-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2109	2	96	9	Y	87	77	0	10	1	-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2174	2	91	9	Y	83	74	0	9	1	-0-
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2236	2	95	9	Y	86	75	0	11	1	-0-
09	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1893	2	85	9	Y	77	67	0	10	1	-0-
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	1994	2	85	9	Y	77	65	0	12	1	-0-
11	2250	N	2015	-0-	-235	-0-	1929	2	86	9	Y	78	67	0	11	1	-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3968	-0-	-3534	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
02	6931	X	5631	-0-	-1300	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	4005	-0-	-2970	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	4931	-0-	-1459	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	3855	-0-	-1384	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	3894	-0-	-1926	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	3052	-0-	-2962	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	2550	-0-	-2160	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4648	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3993	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4431	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4383	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4034	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	3782	X	3121	-0-	-661	-0-	3057	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
08	3782	X	3158	-0-	-624	-0-	3125	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	3660	X	3331	-0-	-329	-0-	3275	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
10	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	3476	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
11	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3322	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	61	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	59	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	58	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	43	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	43	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	43	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	38	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1672	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1549	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1329	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1150	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2351	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3	3	0			-0-
02	3277	X	69	-0-	-3208	-0-	4 9	1 9	56	2	Y	8	8	0			-0-
03	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	101 199	1 9	1319	2	Y	181	180	0	1	1	-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	399 667	1 9	5271	2	Y	606	597	0	9	1	-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	269 439	1 9	3016	2	Y	399	391	0	8	1	-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	232 288	1 9	2577	2	Y	262	255	0	7	1	-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	170 221	1 9	1987	2	Y	201	199	0	2	1	-0-
08	4185	X	2800	-0-	-1385	-0-	178 248	1 9	2374	2	Y	225	223	0	2	1	-0-
09	4050	X	2263	-0-	-1787	-0-	162 178	1 9	1923	2	Y	162	162	0			-0-
10	3720	X	2646	-0-	-1074	-0-	214 185	1 9	2247	2	Y	168	168	0			-0-
11	3090	X	2462	-0-	-628	-0-	191 202	1 9	2069	2	Y	184	183	0	1	1	-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	145	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3691	-0-	-166	-0-	155	1	3536	2	N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	145	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2877	-0-	-1113	-0-	101	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3387	-0-	-550	-0-	106	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3200	-0-	-610	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3262	-0-	-954	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	144	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	92	1	4092	2	N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	128	1	3541	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	150	1	4132	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2567	2	351	9	Y	319	306	0	13	1	-0-
02	2987	X	2776	-0-	-211	-0-	2394	2	382	9	Y	347	339	0	8	1	-0-
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2553	2	370	9	Y	336	335	0	1	1	-0-
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2481	2	345	9	Y	314	310	0	4	1	-0-
05	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2527	2	370	9	Y	336	329	0	7	1	-0-
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2422	2	315	9	Y	286	279	0	7	1	-0-
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2516	2	337	9	Y	306	304	0	2	1	-0-
08	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2485	2	326	9	Y	296	294	0	2	1	-0-
09	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	2377	2	328	9	Y	298	298	0			-0-
10	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2486	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
11	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	2310	2	316	9	Y	287	286	0	1	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,441

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5799	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5020	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
03	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	4986	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	5070	X	4932	-0-	-138	-0-	4889	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4849	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4643	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4808	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4567	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	4920	X	4603	-0-	-317	-0-	4573	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4529	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
11	4680	X	4411	-0-	-269	-0-	4376	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	169	1	1137	2	Y	156	150	0	6	1	-0-
							172	9									
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	96	1	578	2	Y	154	152	0	2	1	-0-
							169	9									
03	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	169	1	863	2	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	146	1	751	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
							160	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	143	1	736	2	Y	151	149	0	2	1	-0-
							166	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	134	1	644	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
							150	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	2	131	9	Y	119	119	0			-0-
08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	132	1	592	2	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	118	1	578	2	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	543	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	104	1	576	2	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	4752	2	673	9	Y	612	589	0	23	1	-0-
02	5075	X	4703	-0-	-372	-0-	4066	2	637	9	Y	579	565	0	14	1	-0-
03	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	4258	2	630	9	Y	573	571	0	2	1	-0-
04	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	4018	2	594	9	Y	540	534	0	6	1	-0-
05	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	4352	2	657	9	Y	597	586	0	11	1	-0-
06	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	4225	2	616	9	Y	560	548	0	12	1	-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4406	2	680	9	Y	618	614	0	4	1	-0-
08	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	3904	2	571	9	Y	519	516	0	3	1	-0-
09	4860	X	4738	-0-	-122	-0-	4119	2	619	9	Y	563	563	0			-0-
10	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	4195	2	601	9	Y	546	546	0			-0-
11	4920	X	4429	-0-	-491	-0-	3869	2	560	9	Y	509	507	0	2	1	-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1726	2	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2057	2	171	9	Y	155	155	1			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1358	2	216	9	Y	196	196	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1835	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1634	2	242	9	Y	220	220	1			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1741	2	231	9	Y	210	210	1			-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	1991	2	341	9	Y	310	310	1			-0-
08	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1447	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1976	2	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2103	2	383	9	Y	348	348	1			-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1543	2	151	9	Y	137	137	1			-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4417	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
02	5017	X	4630	-0-	-387	-0-	4534	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
03	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	4725	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	5190	X	4257	-0-	-933	-0-	4115	2	142	9	Y	129	129	1			-0-
05	4836	X	4751	-0-	-85	-0-	4683	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	4427	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	4438	2	125	9	Y	114	114	1			-0-
08	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4633	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4485	2	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4492	2	147	9	Y	134	134	1			-0-
11	4530	X	3329	-0-	-1201	-0-	3268	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	2	209	9	Y	190	190	0			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	38	2	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	34	2	174	9	Y	158	158	0			-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	29	2	150	9	Y	136	136	0			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	167	1	806	2	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	312	2	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	189	2	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	2781	2	262	9	Y	238	228	0	10	1	-0-
02	3074	X	2819	-0-	-255	-0-	2588	2	231	9	Y	210	199	0	11	1	-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3309	2	250	9	Y	227	214	0	13	1	-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3378	2	234	9	Y	213	199	0	14	1	-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3057	2	251	9	Y	228	213	0	15	1	-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2578	2	234	9	Y	213	201	0	12	1	-0-
07	3565	X	2701	-0-	-864	-0-	2478	2	223	9	Y	203	192	0	11	1	-0-
08	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	2608	2	229	9	Y	208	196	0	12	1	-0-
09	3600	X	2480	-0-	-1120	-0-	2275	2	205	9	Y	186	175	0	11	1	-0-
10	3317	X	2571	-0-	-746	-0-	2366	2	205	9	Y	186	172	0	14	1	-0-
11	2820	X	2334	-0-	-486	-0-	2139	2	195	9	Y	177	164	0	13	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	1457	-0-	-4960	-0-	947	2	510	9	Y	464	461	0	3	1	-0-
02	2900	X	1060	-0-	-1840	-0-	680	2	380	9	Y	345	342	0	3	1	-0-
03	1767	X	1122	-0-	-645	-0-	749	2	373	9	Y	339	336	0	3	1	-0-
04	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	802	2	382	9	Y	347	344	0	3	1	-0-
05	1457	X	760	-0-	-697	-0-	478	2	282	9	Y	256	254	0	2	1	-0-
06	1410	X	844	-0-	-566	-0-	579	2	265	9	Y	241	238	0	3	1	-0-
07	1147	X	599	-0-	-548	-0-	394	2	205	9	Y	186	184	0	2	1	-0-
08	1209	X	682	-0-	-527	-0-	478	2	204	9	Y	185	183	0	2	1	-0-
09	1170	X	663	-0-	-507	-0-	451	2	212	9	Y	193	191	0	2	1	-0-
10	868	X	662	-0-	-206	-0-	449	2	213	9	Y	194	191	0	3	1	-0-
11	840	X	583	-0-	-257	-0-	378	2	205	9	Y	186	184	0	2	1	-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4069	2	256	9	Y	233	218	0	15	1	-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4396	2	243	9	Y	221	202	0	19	1	-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5602	2	270	9	Y	245	222	0	23	1	-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5576	2	246	9	Y	224	201	0	23	1	-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5475	2	296	9	Y	269	243	0	26	1	-0-
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	8714	2	417	9	Y	379	337	0	42	1	-0-
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7314	2	383	9	Y	348	316	0	32	1	-0-
08	6014	X	4401	-0-	-1613	-0-	4153	2	248	9	Y	225	205	0	20	1	-0-
09	9120	X	8459	-0-	-661	-0-	8153	2	306	9	Y	278	237	0	41	1	-0-
10	9424	X	6028	-0-	-3396	-0-	5708	2	320	9	Y	291	256	0	35	1	-0-
11	9120	X	6451	-0-	-2669	-0-	6163	2	288	9	Y	262	226	0	36	1	-0-
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	2614	-0-	-5539	-0-	148 510	1 9	1956	2	N	464	455	0	9	1	-0-
02	7946	X	4088	-0-	-3858	-0-	311 380	1 9	3397	2	N	345	334	0	11	1	-0-
03	8494	X	5137	-0-	-3357	-0-	421 394	1 9	4322	2	N	358	357	0	1	1	-0-
04	8220	X	4110	-0-	-4110	-0-	361 322	1 9	3427	2	N	293	287	0	6	1	-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	45	45	0			-0-
06	4230	X	9	-0-	-4221	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	37	-0-	-5109	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	603 484	1 9	4944	2	N	440	440	0			-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	321 306	1 9	2461	2	N	278	278	0			-0-
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	426 298	1 9	3335	2	N	271	269	0	2	1	-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5461	2	194	9	Y	176	155	0	21	1	-0-
02	5655	X	5140	-0-	-515	-0-	4964	2	176	9	Y	160	139	0	21	1	-0-
03	6045	X	4862	-0-	-1183	-0-	4685	2	177	9	Y	161	142	0	19	1	-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5717	2	200	9	Y	182	158	0	24	1	-0-
05	5673	X	5213	-0-	-460	-0-	5022	2	191	9	Y	174	150	0	24	1	-0-
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5488	2	200	9	Y	182	156	0	26	1	-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5331	2	196	9	Y	178	155	0	23	1	-0-
08	6107	X	5599	-0-	-508	-0-	5405	2	194	9	Y	176	150	0	26	1	-0-
09	5910	X	5414	-0-	-496	-0-	5224	2	190	9	Y	173	147	0	26	1	-0-
10	5890	X	5634	-0-	-256	-0-	5397	2	237	9	Y	215	182	0	33	1	-0-
11	5700	X	4599	-0-	-1101	-0-	4382	2	217	9	Y	197	171	0	26	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34 273	1 9	484	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91 251	1 9	1088	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87 196	1 9	574	2	Y	178	177	0	1	1	-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	73 199	1 9	687	2	Y	181	179	0	2	1	-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40 156	1 9	424	2	Y	142	141	0	1	1	-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16 143	1 9	122	2	Y	130	130	0			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105 229	1 9	1146	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	95 206	1 9	894	2	Y	187	187	0			-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78 185	1 9	715	2	Y	168	168	0			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65 194	1 9	805	2	Y	176	176	0			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5202	-0-	-378		-0-	485 667	1 9	4050	2	Y	606	586	0	20	1	-0-
02	5220	X	4861	-0-	-359		-0-	467 666	1 9	3728	2	Y	605	592	0	13	1	-0-
03	5549	X	5043	-0-	-506		-0-	444 646	1 9	3953	2	Y	587	585	0	2	1	-0-
04	5370	X	4759	-0-	-611		-0-	418 626	1 9	3715	2	Y	569	563	0	6	1	-0-
05	5208	X	4832	-0-	-376		-0-	473 670	1 9	3689	2	Y	609	599	0	10	1	-0-
06	5040	X	4785	-0-	-255		-0-	447 631	1 9	3707	2	Y	574	563	0	11	1	-0-
07	5208	X	4888	-0-	-320		-0-	445 672	1 9	3771	2	Y	611	608	0	3	1	-0-
08	5053	X	4614	-0-	-439		-0-	412 615	1 9	3587	2	Y	559	556	0	3	1	-0-
09	4800	X	4474	-0-	-326		-0-	438 623	1 9	3413	2	Y	566	566	0			-0-
10	4960	X	4119	-0-	-841		-0-	414 622	1 9	3083	2	Y	565	565	0			-0-
11	4800	X	3966	-0-	-834		-0-	362 614	1 9	2990	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,409

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2848	-0-	-841		-0-	300 497	1 9	2051	2	Y	452	442	0	10	1	-0-
02	3451	X	1255	-0-	-2196		-0-	110 444	1 9	701	2	Y	404	401	0	3	1	-0-
03	3689	X	2197	-0-	-1492		-0-	290 410	1 9	1497	2	Y	373	372	0	1	1	-0-
04	3450	X	2796	-0-	-654		-0-	381 449	1 9	1966	2	Y	408	405	0	3	1	-0-
05	2852	X	2622	-0-	-230		-0-	356 427	1 9	1839	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
06	2760	X	2407	-0-	-353		-0-	351 380	1 9	1676	2	Y	345	340	0	5	1	-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-		-0-	362 442	1 9	1662	2	Y	402	401	0	1	1	-0-
08	2883	X	2110	-0-	-773		-0-	310 400	1 9	1400	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
09	2790	X	1977	-0-	-813		-0-	263 404	1 9	1310	2	Y	367	367	0			-0-
10	2635	X	2188	-0-	-447		-0-	311 400	1 9	1477	2	Y	364	364	0			-0-
11	2400	X	2298	-0-	-102		-0-	280 443	1 9	1575	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	1182	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	1148	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	546	2	92	9	Y	84	81	0	3	1	-0-
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	624	2	106	9	Y	96	94	0	2	1	-0-
03	806	N	595	-0-	-211	-0-	514	2	81	9	Y	74	74	0			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	549	2	90	9	Y	82	81	0	1	1	-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	421	2	80	9	Y	73	72	0	1	1	-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	483	2	76	9	Y	69	68	0	1	1	-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	468	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	503	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	481	2	80	9	Y	73	73	0			-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	450	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	426	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5489	2	409	9	Y	372	351	0	21	1	-0-
02	5742	X	5664	-0-	-78	-0-	5277	2	387	9	Y	352	330	0	22	1	-0-
03	6138	X	5794	-0-	-344	-0-	5381	2	413	9	Y	375	353	0	22	1	-0-
04	5940	X	4475	-0-	-1465	-0-	4171	2	304	9	Y	276	259	0	17	1	-0-
05	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5287	2	362	9	Y	329	304	0	25	1	-0-
06	5850	X	5299	-0-	-551	-0-	4928	2	371	9	Y	337	313	0	24	1	-0-
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	4917	2	356	9	Y	324	303	0	21	1	-0-
08	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	4934	2	370	9	Y	336	313	0	23	1	-0-
09	5460	X	4969	-0-	-491	-0-	4622	2	347	9	Y	315	292	0	23	1	-0-
10	5642	X	5034	-0-	-608	-0-	4687	2	347	9	Y	315	287	0	28	1	-0-
11	5310	X	4882	-0-	-428	-0-	4510	2	372	9	Y	338	312	0	26	1	-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	173 205	1 9	1164	2	Y	186	180	0	6	1	-0-
02	1508	N	1471	-0-	-37	-0-	184 202	1 9	1085	2	Y	184	180	0	4	1	-0-
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	218 219	1 9	1114	2	Y	199	198	0	1	1	-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39 363	1 9	252	2	Y	330	330	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	299 336	1 9	1989	2	Y	305	295	0	10	1	-0-
02	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	346 419	1 9	2032	2	Y	381	374	0	7	1	-0-
03	3844	X	1903	-0-	-1941	-0-	272 259	1 9	1372	2	Y	235	234	0	1	1	-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	560 482	1 9	2833	2	Y	438	433	0	5	1	-0-
05	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	488 515	1 9	2484	2	Y	468	461	0	7	1	-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	508 437	1 9	2385	2	Y	397	390	0	7	1	-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	554 483	1 9	2471	2	Y	439	437	0	2	1	-0-
08	3999	X	3340	-0-	-659	-0-	533 468	1 9	2339	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
09	3870	X	2968	-0-	-902	-0-	444 395	1 9	2129	2	Y	359	359	0			-0-
10	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	507 436	1 9	2329	2	Y	396	396	0			-0-
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	428 408	1 9	2313	2	Y	371	370	0	1	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,214

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10421	2	193	9	Y	175	175	1			-0-
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10709	2	213	9	Y	194	194	1			-0-
03	9951	X	9284	-0-	-667	-0-	9110	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	9915	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
05	10261	X	9744	-0-	-517	-0-	9655	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	9930	X	9265	-0-	-665	-0-	9122	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
07	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	8894	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
08	10261	X	9130	-0-	-1131	-0-	9040	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	9930	X	8826	-0-	-1104	-0-	8672	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
10	9734	X	8696	-0-	-1038	-0-	8520	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
11	9270	X	8387	-0-	-883	-0-	8295	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	610	-0-		-5032	-0-	61 138	1 9	411	2	Y	125	123	0	2	1	-0-
02	5162	X	4714	-0-		-448	-0-	608 553	1 9	3553	2	Y	503	491	0	12	1	-0-
03	4836	X	3445	-0-		-1391	-0-	498 433	1 9	2514	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
04	4380	X	3481	-0-		-899	-0-	497 462	1 9	2522	2	Y	420	416	0	4	1	-0-
05	4247	X	2931	-0-		-1316	-0-	410 433	1 9	2088	2	Y	394	388	0	6	1	-0-
06	4890	X	2993	-0-		-1897	-0-	441 465	1 9	2087	2	Y	423	417	0	6	1	-0-
07	5053	X	2597	-0-		-2456	-0-	358 596	1 9	1643	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
08	3596	X	2140	-0-		-1456	-0-	275 608	1 9	1257	2	Y	553	552	0	1	1	-0-
09	3480	X	2883	-0-		-597	-0-	400 538	1 9	1945	2	Y	489	489	0			-0-
10	3100	X	2135	-0-		-965	-0-	309 391	1 9	1435	2	Y	355	355	0			-0-
11	3000	X	1866	-0-		-1134	-0-	229 371	1 9	1266	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-		-0-	-0-	4	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	5 21	1 9	70	2	Y	19	19	0			-0-
10	738	N	738	-0-		-0-	-0-	42 152	1 9	544	2	Y	138	138	0			-0-
11	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	69 336	1 9	867	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10126	X	10126	-0-		-0-	-0-	10083	2	43	9	Y	39	1	0	38	1	-0-
02	8874	X	7891	-0-		-983	-0-	7854	2	37	9	Y	34	1	0	33	1	-0-
03	10268	X	10268	-0-		-0-	-0-	10222	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	9570	X	9212	-0-		-358	-0-	9169	2	43	9	Y	39	1	0	38	1	-0-
05	10137	X	9700	-0-		-437	-0-	9649	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	9810	X	9168	-0-		-642	-0-	9112	2	56	9	Y	51	7	0	44	1	-0-
07	10261	X	9587	-0-		-674	-0-	9424	2	163	9	Y	148	107	0	41	1	-0-
08	10261	X	9623	-0-		-638	-0-	9445	2	178	9	Y	162	117	0	45	1	-0-
09	9390	X	9093	-0-		-297	-0-	8960	2	133	9	Y	121	75	0	46	1	-0-
10	9703	X	9125	-0-		-578	-0-	8987	2	138	9	Y	125	70	0	55	1	-0-
11	9300	X	9043	-0-		-257	-0-	8874	2	169	9	Y	154	101	0	53	1	-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-		-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9062	2	513	9	Y	466	466	1			-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8792	2	297	9	Y	270	270	1			-0-
03	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8240	2	287	9	Y	261	261	1			-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	8731	2	427	9	Y	388	388	1			-0-
05	9579	X	8689	-0-	-890	-0-	8406	2	283	9	Y	257	257	1			-0-
06	9390	X	8398	-0-	-992	-0-	8087	2	311	9	Y	283	283	1			-0-
07	9703	X	8736	-0-	-967	-0-	8340	2	396	9	Y	360	360	1			-0-
08	9455	X	8169	-0-	-1286	-0-	8001	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
09	9150	X	8800	-0-	-350	-0-	8339	2	461	9	Y	419	419	1			-0-
10	8742	X	8694	-0-	-48	-0-	8283	2	411	9	Y	374	374	1			-0-
11	8460	X	7802	-0-	-658	-0-	7640	2	162	9	Y	147	147	1			-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	11417	2	783	9	Y	712	669	0	43	1	-0-
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10097	2	662	9	Y	602	560	0	42	1	-0-
03	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10270	2	714	9	Y	649	607	0	42	1	-0-
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7888	2	557	9	Y	506	474	0	32	1	-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8659	2	581	9	Y	528	487	0	41	1	-0-
06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8395	2	592	9	Y	538	498	0	40	1	-0-
07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	8866	2	625	9	Y	568	530	0	38	1	-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	8848	2	614	9	Y	558	517	0	41	1	-0-
09	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8265	2	573	9	Y	521	480	0	41	1	-0-
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8251	2	561	9	Y	510	460	0	50	1	-0-
11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8290	2	548	9	Y	498	450	0	48	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,190

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	149	-0-	-1308	-0-	30	2	119	9	Y	108	108	0			-0-
02	1363	N	471	-0-	-892	-0-	7	1	321	2	Y	130	129	0	1	1	-0-
							143	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1343	2	Y	281	280	0	1	1	-0-
							309	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	619	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	728	-0-	-481	-0-	45	1	551	2	Y	120	117	0	3	1	-0-
							132	9									
02	1102	N	162	-0-	-940	-0-	19	2	143	9	Y	130	130	0			-0-
03	1178	N	443	-0-	-735	-0-	29	1	338	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	Y	117	116	0	1	1	-0-
							129	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	390	N	17	-0-	-373	-0-	3	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	2	55	9	Y	50	50	0			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1621	2	172	9	Y	156	150	0	6	1	-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1564	2	156	9	Y	142	135	0	7	1	-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1906	2	196	9	Y	178	170	0	8	1	-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1701	2	176	9	Y	160	153	0	7	1	-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1812	2	177	9	Y	161	152	0	9	1	-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1808	2	175	9	Y	159	150	0	9	1	-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1839	2	176	9	Y	160	152	0	8	1	-0-
08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1807	2	173	9	Y	157	149	0	8	1	-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1887	2	165	9	Y	150	141	0	9	1	-0-
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1799	2	171	9	Y	155	144	0	11	1	-0-
11	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	1638	2	147	9	Y	134	124	0	10	1	-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
02	4814	X	3926	-0-	-888	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3927	-0-	-1343	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3554	2	547	9	Y	497	484	0	13	1	-0-
02	4582	X	3649	-0-	-933	-0-	3154	2	495	9	Y	450	437	0	13	1	-0-
03	4898	X	3585	-0-	-1313	-0-	3076	2	509	9	Y	463	451	0	12	1	-0-
04	4740	X	3585	-0-	-1155	-0-	3122	2	463	9	Y	421	408	0	13	1	-0-
05	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	3083	2	510	9	Y	464	450	0	14	1	-0-
06	3960	X	3423	-0-	-537	-0-	2916	2	507	9	Y	461	447	0	14	1	-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3370	2	536	9	Y	487	473	0	14	1	-0-
08	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3093	2	485	9	Y	441	427	0	14	1	-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3201	2	490	9	Y	445	429	0	16	1	-0-
10	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3129	2	558	9	Y	507	488	0	19	1	-0-
11	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	3000	2	519	9	Y	472	455	0	17	1	-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2487	-0-	-613	8426	2487	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2286	-0-	-614	7812	2286	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2427	-0-	-673	7139	2427	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2200	-0-	-800	6339	2200	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2175	-0-	-925	5414	2175	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2233	-0-	-767	4647	2233	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2199	-0-	-901	3746	2199	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	2268	-0-	-3746	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	2094	-0-	-126	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1784	-0-	-436	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2358	2	387	9	Y	352	343	0	9	1	-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2343	2	342	9	Y	311	301	0	10	1	-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2337	2	356	9	Y	324	315	0	9	1	-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2257	2	341	9	Y	310	301	0	9	1	-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2343	2	362	9	Y	329	318	0	11	1	-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2241	2	342	9	Y	311	300	0	11	1	-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2314	2	349	9	Y	317	307	0	10	1	-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2378	2	352	9	Y	320	309	0	11	1	-0-
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	2173	2	330	9	Y	300	289	0	11	1	-0-
10	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2289	2	370	9	Y	336	322	0	14	1	-0-
11	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	2107	2	336	9	Y	305	293	0	12	1	-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4813	-0-	-922	-0-	4419	2	394	9	Y	358	342	0	16	1	-0-
02	5336	X	5085	-0-	-251	-0-	4700	2	385	9	Y	350	330	0	20	1	-0-
03	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5093	2	461	9	Y	419	398	0	21	1	-0-
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	4777	2	424	9	Y	385	365	0	20	1	-0-
05	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	4824	2	419	9	Y	381	358	0	23	1	-0-
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4541	2	367	9	Y	334	312	0	22	1	-0-
07	5549	X	5069	-0-	-480	-0-	4702	2	367	9	Y	334	314	0	20	1	-0-
08	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	4646	2	366	9	Y	333	311	0	22	1	-0-
09	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4354	2	344	9	Y	313	291	0	22	1	-0-
10	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4437	2	374	9	Y	340	313	0	27	1	-0-
11	4920	X	4586	-0-	-334	-0-	4219	2	367	9	Y	334	309	0	25	1	-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,881

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	Y	424	417	0	7	1	-0-
							466	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1302	2	Y	531	526	0	5	1	-0-
							584	9									
03	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	92	1	976	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
							462	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	2	Y	445	443	0	2	1	-0-
							490	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1199	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
							540	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	298	1	985	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
							496	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	131	1	1025	2	Y	508	507	0	1	1	-0-
							559	9									
08	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	93	1	845	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
							384	9									
09	2010	X	856	-0-	-1154	-0-	69	1	569	2	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
10	2077	X	964	-0-	-1113	-0-	85	1	663	2	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
11	1770	X	1470	-0-	-300	-0-	126	1	1013	2	Y	301	300	0	1	1	-0-
							331	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	27	-0-	-221	-0-	4	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	156	1	1739	2	Y	500	494	0	6	1	-0-
							550	9									
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	269	1	2800	2	Y	680	678	0	2	1	-0-
							748	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	243	1	2329	2	Y	514	510	0	4	1	-0-
							565	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	501	1	1738	2	Y	535	531	0	4	1	-0-
							589	9									
06	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	421	1	1347	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
							391	9									
07	3317	X	2137	-0-	-1180	-0-	180	1	1399	2	Y	507	506	0	1	1	-0-
							558	9									
08	3317	X	932	-0-	-2385	-0-	73	1	649	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
09	1284	X	988	-0-	-296	-0-	80	1	671	2	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4358	2	947	9	Y	861	845	0	16	1	-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4120	2	818	9	Y	744	727	0	17	1	-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4188	2	888	9	Y	807	790	0	17	1	-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	3862	2	811	9	Y	737	721	0	16	1	-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3767	2	824	9	Y	749	731	0	18	1	-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3609	2	803	9	Y	730	713	0	17	1	-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3744	2	810	9	Y	736	720	0	16	1	-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3684	2	788	9	Y	716	699	0	17	1	-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3412	2	772	9	Y	702	685	0	17	1	-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	3456	2	766	9	Y	696	675	0	21	1	-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3311	2	717	9	Y	652	633	0	19	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,130

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	5813	2	343	9	Y	312	290	0	22	1	-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	4942	2	317	9	Y	288	267	0	21	1	-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5142	2	320	9	Y	291	270	0	21	1	-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4754	2	282	9	Y	256	236	0	20	1	-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4701	2	296	9	Y	269	247	0	22	1	-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4771	2	309	9	Y	281	258	0	23	1	-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4800	2	309	9	Y	281	260	0	21	1	-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4497	2	275	9	Y	250	229	0	21	1	-0-
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4584	2	281	9	Y	255	232	0	23	1	-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4524	2	301	9	Y	274	247	0	27	1	-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4369	2	286	9	Y	260	234	0	26	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	137 374	1 9	1725	2	Y	340	332	0	8	1	-0-
02	2726	X	2343	-0-	-383	-0-	161 398	1 9	1784	2	Y	362	356	0	6	1	-0-
03	2604	X	2111	-0-	-493	-0-	156 331	1 9	1624	2	Y	301	300	0	1	1	-0-
04	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	163 336	1 9	1580	2	Y	305	302	0	3	1	-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	451 362	1 9	1559	2	Y	329	325	0	4	1	-0-
06	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	422 373	1 9	1383	2	Y	339	335	0	4	1	-0-
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	204 400	1 9	1562	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
08	2387	N	1538	-0-	-849	-0-	119 325	1 9	1094	2	Y	295	294	0	1	1	-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	179 358	1 9	1503	2	Y	325	325	0			-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	201 348	1 9	1573	2	Y	316	316	0			-0-
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	220 328	1 9	1751	2	Y	298	297	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,574

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2140	-0-	-1301	-0-	119 468	1 9	1553	2	Y	425	418	0	7	1	-0-
02	3190	X	2540	-0-	-650	-0-	173 441	1 9	1926	2	Y	401	394	0	7	1	-0-
03	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	244 484	1 9	2550	2	Y	440	439	0	1	1	-0-
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	217 447	1 9	2110	2	Y	406	403	0	3	1	-0-
05	2697	X	1573	-0-	-1124	-0-	224 491	1 9	858	2	Y	446	444	0	2	1	-0-
06	2640	X	1552	-0-	-1088	-0-	243 448	1 9	861	2	Y	407	405	0	2	1	-0-
07	3286	X	844	-0-	-2442	-0-	26 486	1 9	332	2	Y	442	442	0			-0-
08	3286	X	1246	-0-	-2040	-0-	69 454	1 9	723	2	Y	413	413	0			-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	173 479	1 9	1493	2	Y	435	435	0			-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	337 460	1 9	2607	2	Y	418	418	0			-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	337 486	1 9	2693	2	Y	442	440	0	2	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3597	-0-	497	497	2930	2	667	9	Y	606	592	0	14	1	-0-
02	2900	N	3220	-0-	320	817	2541	2	679	9	Y	617	608	0	9	1	-0-
03	817	N	-0-	-0-	-817	-0-					Y	37	37	0			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	465	X	56	-0-	-409	-0-	34	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3	3	0			-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	80	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	3	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4167	2	207	9	Y	188	188	1			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4762	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
03	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4306	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	4650	X	2621	-0-	-2029	-0-	2599	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5979	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	3923	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	5177	X	4876	-0-	-301	-0-	4844	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	6014	X	4448	-0-	-1566	-0-	4415	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	5820	X	4244	-0-	-1576	-0-	4139	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
10	6014	X	4036	-0-	-1978	-0-	3994	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	3734	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4075	2	297	9	Y	270	255	0	15	1	-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3686	2	255	9	Y	232	217	0	15	1	-0-
03	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	3601	2	253	9	Y	230	215	0	15	1	-0-
04	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3682	2	250	9	Y	227	212	0	15	1	-0-
05	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3692	2	231	9	Y	210	192	0	18	1	-0-
06	4230	X	3626	-0-	-604	-0-	3464	2	162	9	Y	147	130	0	17	1	-0-
07	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3585	2	217	9	Y	197	182	0	15	1	-0-
08	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3638	2	308	9	Y	280	263	0	17	1	-0-
09	3930	X	3700	-0-	-230	-0-	3405	2	295	9	Y	268	251	0	17	1	-0-
10	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3454	2	289	9	Y	263	242	0	21	1	-0-
11	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3295	2	276	9	Y	251	232	0	19	1	-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4087	2	310	9	Y	282	267	0	15	1	-0-
02	4582	X	4049	-0-	-533	-0-	3766	2	283	9	Y	257	241	0	16	1	-0-
03	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	4052	2	312	9	Y	284	267	0	17	1	-0-
04	4770	X	3689	-0-	-1081	-0-	3429	2	260	9	Y	236	222	0	14	1	-0-
05	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	3837	2	279	9	Y	254	236	0	18	1	-0-
06	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	3274	2	252	9	Y	229	213	0	16	1	-0-
07	4371	X	3680	-0-	-691	-0-	3426	2	254	9	Y	231	216	0	15	1	-0-
08	4371	X	3844	-0-	-527	-0-	3587	2	257	9	Y	234	217	0	17	1	-0-
09	3990	X	3458	-0-	-532	-0-	3205	2	253	9	Y	230	214	0	16	1	-0-
10	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	3530	2	274	9	Y	249	228	0	21	1	-0-
11	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3185	2	256	9	Y	233	214	0	19	1	-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	528	2	44	9	Y	40	38	0	2	1	-0-
02	725	N	487	-0-	-238	-0-	451	2	36	9	Y	33	31	0	2	1	-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	464	2	40	9	Y	36	34	0	2	1	-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	376	2	32	9	Y	29	27	0	2	1	-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	367	2	32	9	Y	29	27	0	2	1	-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	Y	26	24	0	2	1	-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	305	2	22	9	Y	20	19	0	1	1	-0-
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	281	2	22	9	Y	20	19	0	1	1	-0-
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	246	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	237	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	209	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	4501	2	615	9	Y	559	537	0	22	1	-0-
02	5539	X	4276	-0-	-1263	-0-	3731	2	545	9	Y	495	482	0	13	1	-0-
03	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	4915	2	678	9	Y	616	614	0	2	1	-0-
04	5730	X	5502	-0-	-228	-0-	4824	2	678	9	Y	616	608	0	8	1	-0-
05	5890	X	5192	-0-	-698	-0-	4532	2	660	9	Y	600	588	0	12	1	-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	4804	2	652	9	Y	593	579	0	14	1	-0-
07	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	4880	2	694	9	Y	631	627	0	4	1	-0-
08	5673	X	5324	-0-	-349	-0-	4695	2	629	9	Y	572	569	0	3	1	-0-
09	5490	X	5027	-0-	-463	-0-	4416	2	611	9	Y	555	555	0			-0-
10	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	4630	2	622	9	Y	565	565	0			-0-
11	5460	X	5027	-0-	-433	-0-	4413	2	614	9	Y	558	555	0	3	1	-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	96	1	646	2	Y	77	74	0	3	1	-0-
							85	9									
02	899	N	699	-0-	-200	-0-	89	1	525	2	Y	77	75	0	2	1	-0-
							85	9									
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	92	1	470	2	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	Y	66	65	0	1	1	-0-
							73	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	490	2	Y	67	66	0	1	1	-0-
							74	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	94	1	442	2	Y	47	46	0	1	1	-0-
							52	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	474	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	101	1	448	2	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	100	1	465	2	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	461	2	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2171	-0-	-929	4238	227	1	1567	2	Y	343	335	0	8	1	-0-
							377	9									
02	2900	N	1899	-0-	-1001	3237	176	1	1132	2	Y	537	533	0	4	1	-0-
							591	9									
03	3100	N	1506	-0-	-1594	1643	222	1	1126	2	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
04	3000	N	2207	-0-	-793	850	336	1	1702	2	Y	154	151	0	3	1	-0-
							169	9									
05	2320	N	1470	-0-	-850	-0-	224	1	1132	2	Y	104	101	0	3	1	-0-
							114	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	194	1	911	2	Y	90	87	0	3	1	-0-
							99	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	345	1	1547	2	Y	159	158	0	1	1	-0-
							175	9									
08	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	257	1	1128	2	Y	112	111	0	1	1	-0-
							123	9									
09	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	292	1	1404	2	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
10	2077	X	1732	-0-	-345	-0-	285	1	1311	2	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
11	2010	X	817	-0-	-1193	-0-	122	1	650	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1490	-0-	-1083	-0-	62	1	896	2	Y	484	480	0	4	1	-0-
							532	9									
02	2407	X	1030	-0-	-1377	-0-	32	1	479	2	Y	472	470	0	2	1	-0-
							519	9									
03	2573	X	397	-0-	-2176	-0-	55	2	342	9	Y	311	310	0	1	1	-0-
04	1560	X	447	-0-	-1113	-0-	71	2	376	9	Y	342	342	0			-0-
05	1612	X	959	-0-	-653	-0-	27	1	442	2	Y	445	444	0	1	1	-0-
							490	9									
06	1440	X	390	-0-	-1050	-0-	64	2	326	9	Y	296	296	0			-0-
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	763	762	0	1	1	-0-
							839	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	69	1	1007	2	Y	549	548	0	1	1	-0-
							604	9									
09	3000	N	4155	-0-	1155	1155	246	1	3051	2	Y	780	780	0			-0-
							858	9									
10	3100	N	3668	-0-	568	1723	223	1	2768	2	Y	615	615	0			-0-
							677	9									
11	3000	N	3097	-0-	97	1820	194	1	2302	2	Y	546	545	0	1	1	-0-
							601	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,603

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2710	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
02	3074	X	3021	-0-	-53	-0-	2936	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	2975	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2811	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
05	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2782	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	3120	X	2690	-0-	-430	-0-	2601	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	2541	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3037	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2944	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2868	2	132	9	Y	120	120	1			-0-
11	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	2347	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3024	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2431	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2337	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2133	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2093	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2057	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	2160	N	1968	-0-	-192	-0-	1950	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	20473	2	2552	9	Y	2320	2313	0	7	1	-0-
04	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	23427	2	2583	9	Y	2348	2310	0	38	1	-0-
05	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	14100	2	1813	9	Y	1648	1611	0	37	1	-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	8591	2	1057	9	Y	961	937	0	24	1	-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	6513	2	821	9	Y	746	741	0	5	1	-0-
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	4900	2	527	9	Y	479	475	0	4	1	-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3311	2	387	9	Y	352	352	0			-0-
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2382	2	295	9	Y	268	268	0			-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	1963	2	249	9	Y	226	225	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,355

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1021	-0-	-81	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3414	-0-	-2414	-0-	202 557	1 9	2655	2	Y	506	493	0	13	1	-0-
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	320 956	1 9	4001	2	Y	869	855	0	14	1	-0-
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	377 1098	1 9	4632	2	Y	998	996	0	2	1	-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	263 871	1 9	3354	2	Y	792	787	0	5	1	-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	304 999	1 9	4109	2	Y	908	897	0	11	1	-0-
06	5460	X	4605	-0-	-855	-0-	259 838	1 9	3508	2	Y	762	752	0	10	1	-0-
07	6107	X	4733	-0-	-1374	-0-	268 967	1 9	3498	2	Y	879	876	0	3	1	-0-
08	6107	X	4488	-0-	-1619	-0-	247 878	1 9	3363	2	Y	798	796	0	2	1	-0-
09	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	257 820	1 9	3160	2	Y	745	745	0			-0-
10	5425	X	4322	-0-	-1103	-0-	259 825	1 9	3238	2	Y	750	750	0			-0-
11	4620	X	4035	-0-	-585	-0-	252 798	1 9	2985	2	Y	725	723	0	2	1	-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	6502	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	6815	X	5529	-0-	-1286	-0-	5504	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	7285	X	7076	-0-	-209	-0-	7044	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	6594	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	6758	X	6681	-0-	-77	-0-	6646	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	6330	X	6317	-0-	-13	-0-	6284	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	7068	X	6490	-0-	-578	-0-	6459	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	7068	X	6830	-0-	-238	-0-	6795	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	6630	X	6257	-0-	-373	-0-	6222	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	6236	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	5949	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1183	-0-	-1917	2226	1177	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2900	N	1519	-0-	-1381	845	1512	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2008	N	1163	-0-	-845	-0-	1156	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1395	X	1334	-0-	-61	-0-	1323	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	1350	X	1292	-0-	-58	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	1282	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	1228	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	745	-0-	-1921	-0-	125	1	429	2	Y	174	172	0	2	1	-0-
							191	9									
02	2494	X	2364	-0-	-130	-0-	337	1	1641	2	Y	351	345	0	6	1	-0-
							386	9									
03	2666	X	128	-0-	-2538	-0-	18	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	2280	X	648	-0-	-1632	-0-	140	1	471	2	Y	34	33	0	1	1	-0-
							37	9									
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	893	1	4356	2	Y	476	464	0	12	1	-0-
							524	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	800	1	3594	2	Y	371	361	0	10	1	-0-
							408	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	648	1	2795	2	Y	352	350	0	2	1	-0-
							387	9									
08	5084	X	2364	-0-	-2720	-0-	340	1	1773	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
							251	9									
09	4920	X	2535	-0-	-2385	-0-	389	1	1809	2	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
10	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	621	1	3347	2	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
11	4800	X	2975	-0-	-1825	-0-	471	1	2173	2	Y	301	300	0	1	1	-0-
							331	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,050

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7207	-0-	-667	-0-	7166	2	41	9	Y	37	10	0	27	1	-0-
02	7453	X	7122	-0-	-331	-0-	7074	2	48	9	Y	44	14	0	30	1	-0-
03	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	7517	2	52	9	Y	47	16	0	31	1	-0-
04	7710	X	7133	-0-	-577	-0-	7086	2	47	9	Y	43	13	0	30	1	-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7542	2	50	9	Y	45	9	0	36	1	-0-
06	7380	X	6550	-0-	-830	-0-	6506	2	44	9	Y	40	9	0	31	1	-0-
07	7626	X	7121	-0-	-505	-0-	7075	2	46	9	Y	42	11	0	31	1	-0-
08	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	6973	2	48	9	Y	44	11	0	33	1	-0-
09	7350	X	6649	-0-	-701	-0-	6603	2	46	9	Y	42	8	0	34	1	-0-
10	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	6823	2	55	9	Y	50	8	0	42	1	-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7281	2	58	9	Y	53	10	0	43	1	-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	509	-0-	-2436	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2712	-0-	-822	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2549	-0-	-511	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	436	2	195	9	Y	177	175	0	2	1	-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	613	2	249	9	Y	226	223	0	3	1	-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1398	2	503	9	Y	457	451	0	6	1	-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	511	2	355	9	Y	323	321	0	2	1	-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	817	2	316	9	Y	287	284	0	3	1	-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	579	2	293	9	Y	266	263	0	3	1	-0-
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	814	2	329	9	Y	299	295	0	4	1	-0-
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	550	2	312	9	Y	284	281	0	3	1	-0-
11	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	819	2	359	9	Y	326	321	0	5	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1701	2	354	9	Y	322	316	0	6	1	-0-
02	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1562	2	309	9	Y	281	275	0	6	1	-0-
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1672	2	338	9	Y	307	301	0	6	1	-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1633	2	318	9	Y	289	283	0	6	1	-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1643	2	330	9	Y	300	293	0	7	1	-0-
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1561	2	318	9	Y	289	282	0	7	1	-0-
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1654	2	320	9	Y	291	284	0	7	1	-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1617	2	309	9	Y	281	274	0	7	1	-0-
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1441	2	273	9	Y	248	241	0	7	1	-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1353	2	226	9	Y	205	197	0	8	1	-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1471	2	244	9	Y	222	214	0	8	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	683	1	8640	2	Y	2123	2082	0	41	1	-0-
							2335	9									
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	467	1	5214	2	Y	1515	1496	0	19	1	-0-
							1667	9									
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	292	1	3151	2	Y	1246	1243	0	3	1	-0-
							1371	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	2	Y	1102	1097	0	5	1	-0-
							1212	9									
05	8432	X	3897	-0-	-4535	-0-	598	1	2176	2	Y	1021	1016	0	5	1	-0-
							1123	9									
06	8160	X	4027	-0-	-4133	-0-	677	1	2290	2	Y	964	958	0	6	1	-0-
							1060	9									
07	7843	X	4209	-0-	-3634	-0-	329	1	2633	2	Y	1134	1132	0	2	1	-0-
							1247	9									
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	900	1	7866	2	Y	1034	1028	0	6	1	-0-
							1137	9									
09	4410	X	2707	-0-	-1703	-0-	208	1	1775	2	Y	658	658	0			-0-
							724	9									
10	4216	X	2669	-0-	-1547	-0-	206	1	1709	2	Y	685	685	0			-0-
							754	9									
11	8160	X	2361	-0-	-5799	-0-	173	1	1481	2	Y	643	642	0	1	1	-0-
							707	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,125

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	3945	-0-	-202	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4654	-0-	-58	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4637	-0-	-726	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4425	-0-	-765	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4012	-0-	-818	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2427	-0-	-415	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2194	-0-	-472	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	3444	2	1312	9	Y	1193	1180	0	13	1	-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	2932	2	1045	9	Y	950	938	0	12	1	-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2303	2	938	9	Y	853	844	0	9	1	-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2256	2	848	9	Y	771	762	0	9	1	-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	1877	2	806	9	Y	733	724	0	9	1	-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	1618	2	690	9	Y	627	619	0	8	1	-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1847	2	649	9	Y	590	582	0	8	1	-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1422	2	559	9	Y	508	501	0	7	1	-0-
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1167	2	493	9	Y	448	442	0	6	1	-0-
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	287	2	304	9	Y	276	274	0	2	1	-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	225	2	151	9	Y	137	136	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3254	2	488	9	Y	444	432	0	12	1	-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1862	2	329	9	Y	299	291	0	8	1	-0-
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	1963	2	304	9	Y	276	268	0	8	1	-0-
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	1878	2	284	9	Y	258	250	0	8	1	-0-
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1894	2	294	9	Y	267	258	0	9	1	-0-
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1742	2	290	9	Y	264	256	0	8	1	-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1760	2	281	9	Y	255	248	0	7	1	-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1564	2	257	9	Y	234	227	0	7	1	-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1370	2	215	9	Y	195	188	0	7	1	-0-
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1403	2	240	9	Y	218	210	0	8	1	-0-
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1547	2	272	9	Y	247	238	0	9	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3085	2	483	9	Y	439	428	0	11	1	-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3029	2	418	9	Y	380	368	0	12	1	-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3517	2	475	9	Y	432	418	0	14	1	-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	2938	2	409	9	Y	372	360	0	12	1	-0-
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2408	2	385	9	Y	350	339	0	11	1	-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2399	2	418	9	Y	380	369	0	11	1	-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2344	2	443	9	Y	403	393	0	10	1	-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2315	2	421	9	Y	383	373	0	10	1	-0-
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2171	2	404	9	Y	367	357	0	10	1	-0-
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2138	2	399	9	Y	363	351	0	12	1	-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2165	2	406	9	Y	369	357	0	12	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,238

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2818	2	418	9	Y	380	370	0	10	1	-0-
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1463	2	278	9	Y	253	247	0	6	1	-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2469	2	399	9	Y	363	353	0	10	1	-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2341	2	414	9	Y	376	367	0	9	1	-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2318	2	433	9	Y	394	383	0	11	1	-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2208	2	408	9	Y	371	361	0	10	1	-0-
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2377	2	384	9	Y	349	339	0	10	1	-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2460	2	394	9	Y	358	347	0	11	1	-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1954	2	337	9	Y	306	296	0	10	1	-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2049	2	328	9	Y	298	286	0	12	1	-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1979	2	309	9	Y	281	270	0	11	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,729

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6756	-0-	-324	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6109	-0-	-1301	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	6263	-0-	-898	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6021	-0-	-909	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1360	2	121	9	Y	110	105	0	5	1	-0-
02	1421	N	1315	-0-	-106	-0-	1206	2	109	9	Y	99	94	0	5	1	-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1303	2	119	9	Y	108	103	0	5	1	-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1124	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1148	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	89	0	5	1	-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1168	2	107	9	Y	97	92	0	5	1	-0-
08	1240	N	654	-0-	-586	-0-	586	2	68	9	Y	62	59	0	3	1	-0-
09	1200	N	102	-0-	-1098	-0-	81	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1049	2	58	9	Y	53	47	0	6	1	-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1260	2	100	9	Y	91	84	0	7	1	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3651	-0-	-729	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	2107	-0-	-2419	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3856	-0-	-524	-0-	3838	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4952	-0-		1852		1852	78	1	4632	2	Y	220	197	0	23	1	-0-
									242	9									
02	2900	N	3889	-0-		989		2841	88	1	3627	2	Y	158	146	0	12	1	-0-
									174	9									
03	3100	N	2861	-0-		-239		2602	57	1	2571	2	Y	212	211	0	1	1	-0-
									233	9									
04	3000	N	3057	-0-		57		2659	33	1	2824	2	Y	182	177	0	5	1	-0-
									200	9									
05	5921	X	3262	-0-		-2659		-0-	35	1	2985	2	Y	220	212	0	8	1	-0-
									242	9									
06	3787	X	3787	-0-		-0-		-0-	43	1	3536	2	Y	189	179	0	10	1	-0-
									208	9									
07	3633	X	3633	-0-		-0-		-0-	42	1	3357	2	Y	213	210	0	3	1	-0-
									234	9									
08	3232	X	3232	-0-		-0-		-0-	39	1	2988	2	Y	186	184	0	2	1	-0-
									205	9									
09	2880	X	2603	-0-		-277		-0-	33	1	2381	2	Y	172	172	0			-0-
									189	9									
10	2976	X	2745	-0-		-231		-0-	42	1	2552	2	Y	137	137	0			-0-
									151	9									
11	3075	X	3075	-0-		-0-		-0-	52	1	2878	2	Y	132	130	0	2	1	-0-
									145	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6883	-0-		-61		-0-	6370	2	513	9	Y	466	442	0	24	1	-0-
02	6989	X	6029	-0-		-960		-0-	5596	2	433	9	Y	394	371	0	23	1	-0-
03	7471	X	6949	-0-		-522		-0-	6399	2	550	9	Y	500	474	0	26	1	-0-
04	7230	X	6938	-0-		-292		-0-	6436	2	502	9	Y	456	430	0	26	1	-0-
05	6975	X	6943	-0-		-32		-0-	6468	2	475	9	Y	432	401	0	31	1	-0-
06	6660	X	6549	-0-		-111		-0-	6108	2	441	9	Y	401	372	0	29	1	-0-
07	6944	X	6932	-0-		-12		-0-	6452	2	480	9	Y	436	408	0	28	1	-0-
08	7161	X	6562	-0-		-599		-0-	6102	2	460	9	Y	418	390	0	28	1	-0-
09	6930	X	6152	-0-		-778		-0-	5724	2	428	9	Y	389	360	0	29	1	-0-
10	6944	X	6306	-0-		-638		-0-	5852	2	454	9	Y	413	378	0	35	1	-0-
11	6720	X	5994	-0-		-726		-0-	5572	2	422	9	Y	384	351	0	33	1	-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,689

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3367	-0-		-1190		-0-	3157	2	210	9	Y	191	179	0	12	1	-0-
02	4263	X	3690	-0-		-573		-0-	3470	2	220	9	Y	200	185	0	15	1	-0-
03	5122	X	5122	-0-		-0-		-0-	4808	2	314	9	Y	285	265	0	20	1	-0-
04	4403	X	4403	-0-		-0-		-0-	4124	2	279	9	Y	254	237	0	17	1	-0-
05	4403	X	4403	-0-		-0-		-0-	4128	2	275	9	Y	250	230	0	20	1	-0-
06	3810	X	3570	-0-		-240		-0-	3350	2	220	9	Y	200	184	0	16	1	-0-
07	5115	X	4069	-0-		-1046		-0-	3832	2	237	9	Y	215	199	0	16	1	-0-
08	5115	X	3975	-0-		-1140		-0-	3730	2	245	9	Y	223	206	0	17	1	-0-
09	4410	X	3759	-0-		-651		-0-	3528	2	231	9	Y	210	192	0	18	1	-0-
10	4402	X	3877	-0-		-525		-0-	3639	2	238	9	Y	216	194	0	22	1	-0-
11	3930	X	3709	-0-		-221		-0-	3482	2	227	9	Y	206	186	0	20	1	-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-		-4061		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	3427	2	168	9	Y	153	140	0	13	1	-0-
02	3335	X	3053	-0-	-282	-0-	2888	2	165	9	Y	150	138	0	12	1	-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3610	2	240	9	Y	218	203	0	15	1	-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3251	2	231	9	Y	210	197	0	13	1	-0-
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3139	2	217	9	Y	197	182	0	15	1	-0-
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3127	2	221	9	Y	201	186	0	15	1	-0-
07	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3265	2	232	9	Y	211	197	0	14	1	-0-
08	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	3252	2	228	9	Y	207	192	0	15	1	-0-
09	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	3054	2	212	9	Y	193	178	0	15	1	-0-
10	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	3105	2	216	9	Y	196	177	0	19	1	-0-
11	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	2968	2	202	9	Y	184	167	0	17	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	4759	2	970	9	Y	882	860	0	22	1	-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	3680	2	1117	9	Y	1015	1002	0	13	1	-0-
03	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1017	2	309	9	Y	281	280	0	1	1	-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	411	2	84	9	Y	76	75	0	1	1	-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	34	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	134	2	78	9	Y	71	71	0			-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	407	2	211	9	Y	192	192	0			-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	29	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	148	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	3144	2	19	9	Y	17	5	0	12	1	-0-
02	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	3318	2	21	9	Y	19	5	0	14	1	-0-
03	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3506	2	21	9	Y	19	5	0	14	1	-0-
04	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3361	2	20	9	Y	18	4	0	14	1	-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3340	2	22	9	Y	20	4	0	16	1	-0-
06	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	3139	2	21	9	Y	19	4	0	15	1	-0-
07	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3250	2	19	9	Y	17	3	0	14	1	-0-
08	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3190	2	20	9	Y	18	3	0	15	1	-0-
09	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3035	2	20	9	Y	18	3	0	15	1	-0-
10	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2845	2	22	9	Y	20	3	0	17	1	-0-
11	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	3081	2	23	9	Y	21	3	0	18	1	-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	899	-0-	-3193	-0-	824	2	75	9	Y	68	65	0	3	1	-0-
02	3828	X	749	-0-	-3079	-0-	692	2	57	9	Y	52	49	0	3	1	-0-
03	3658	X	796	-0-	-2862	-0-	771	2	25	9	Y	23	20	0	3	1	-0-
04	1500	X	887	-0-	-613	-0-	875	2	12	9	Y	11	7	0	4	1	-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6	2	0	4	1	-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	Y	9	5	0	4	1	-0-
08	930	X	754	-0-	-176	-0-	747	2	7	9	Y	6	2	0	4	1	-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	934	2	35	9	Y	32	27	0	5	1	-0-
10	930	X	852	-0-	-78	-0-	775	2	77	9	Y	70	65	0	5	1	-0-
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	829	2	85	9	Y	77	72	0	5	1	-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	8724	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	8584	X	8474	-0-	-110	-0-	8423	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8705	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
04	8490	X	8150	-0-	-340	-0-	8105	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	8835	X	8072	-0-	-763	-0-	8009	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8760	X	8119	-0-	-641	-0-	8007	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
07	9052	X	7827	-0-	-1225	-0-	7782	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	8773	X	8011	-0-	-762	-0-	7979	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	8160	X	7350	-0-	-810	-0-	7243	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
10	8401	X	3993	-0-	-4408	-0-	3975	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8683	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6918	-0-	-832	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2			Y	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-					-0-
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7194	-0-	-1116	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	7058	-0-	-1529	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
09	7740	X	6633	-0-	-1107	-0-	6633	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6300	-0-	-1140	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6391	-0-	-809	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-		5079	2	322	9	Y	293	274	0	19	1	-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-		5218	2	321	9	Y	292	270	0	22	1	-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-		5232	2	333	9	Y	303	282	0	21	1	-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		4895	2	321	9	Y	292	272	0	20	1	-0-
05	5394	X	5270	-0-	-124	-0-		4950	2	320	9	Y	291	267	0	24	1	-0-
06	5730	X	4951	-0-	-779	-0-		4630	2	321	9	Y	292	270	0	22	1	-0-
07	5921	X	4875	-0-	-1046	-0-		4588	2	287	9	Y	261	241	0	20	1	-0-
08	5580	X	4759	-0-	-821	-0-		4495	2	264	9	Y	240	219	0	21	1	-0-
09	5220	X	4694	-0-	-526	-0-		4435	2	259	9	Y	235	213	0	22	1	-0-
10	5270	X	4673	-0-	-597	-0-		4406	2	267	9	Y	243	216	0	27	1	-0-
11	4950	X	4633	-0-	-317	-0-		4373	2	260	9	Y	236	210	0	26	1	-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5415	-0-	-475	-0-		498	1	4283	2	Y	576	556	0	20	1	-0-
								634	9									
02	5394	X	4796	-0-	-598	-0-		453	1	3721	2	Y	565	552	0	13	1	-0-
								622	9									
03	5673	X	5146	-0-	-527	-0-		445	1	4068	2	Y	575	573	0	2	1	-0-
								633	9									
04	5490	X	5096	-0-	-394	-0-		443	1	4041	2	Y	556	550	0	6	1	-0-
								612	9									
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-		518	1	4155	2	Y	595	584	0	11	1	-0-
								655	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-		490	1	4171	2	Y	562	550	0	12	1	-0-
								618	9									
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-		472	1	4134	2	Y	592	589	0	3	1	-0-
								651	9									
08	5332	X	4762	-0-	-570	-0-		419	1	3764	2	Y	526	523	0	3	1	-0-
								579	9									
09	5280	X	4598	-0-	-682	-0-		442	1	3566	2	Y	536	536	0			-0-
								590	9									
10	5456	X	4645	-0-	-811	-0-		466	1	3590	2	Y	535	535	0			-0-
								589	9									
11	5280	X	4425	-0-	-855	-0-		403	1	3451	2	Y	519	517	0	2	1	-0-
								571	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11190	-0-	-249	-0-		10634	2	556	9	Y	505	465	0	40	1	-0-
02	11397	X	10292	-0-	-1105	-0-		9797	2	495	9	Y	450	409	0	41	1	-0-
03	12183	X	10699	-0-	-1484	-0-		10175	2	524	9	Y	476	434	0	42	1	-0-
04	11790	X	10379	-0-	-1411	-0-		9882	2	497	9	Y	452	411	0	41	1	-0-
05	11315	X	10155	-0-	-1160	-0-		9656	2	499	9	Y	454	408	0	46	1	-0-
06	10830	X	10397	-0-	-433	-0-		9895	2	502	9	Y	456	408	0	48	1	-0-
07	11005	X	10315	-0-	-690	-0-		9825	2	490	9	Y	445	403	0	42	1	-0-
08	10726	X	10446	-0-	-280	-0-		9955	2	491	9	Y	446	399	0	47	1	-0-
09	10410	X	9684	-0-	-726	-0-		9218	2	466	9	Y	424	377	0	47	1	-0-
10	10757	X	10202	-0-	-555	-0-		9704	2	498	9	Y	453	394	0	59	1	-0-
11	10410	X	9656	-0-	-754	-0-		9235	2	421	9	Y	383	328	0	55	1	-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5567	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5401	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5400	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4947	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5036	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	5640	X	5258	-0-	-382	-0-	5128	2	130	9	Y	118	118	1			-0-
07	5828	X	4996	-0-	-832	-0-	4930	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
08	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	5196	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5591	2	182	9	Y	165	165	1			-0-
10	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	5046	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	5250	X	4714	-0-	-536	-0-	4647	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4166	2	79	9	Y	72	56	0	16	1	-0-
02	4321	X	2793	-0-	-1528	-0-	2706	2	87	9	Y	79	68	0	11	1	-0-
03	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2809	2	68	9	Y	62	50	0	12	1	-0-
04	4470	X	3298	-0-	-1172	-0-	3233	2	65	9	Y	59	45	0	14	1	-0-
05	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3534	2	59	9	Y	54	37	0	17	1	-0-
06	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	2961	2	48	9	Y	44	30	0	14	1	-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2986	2	44	9	Y	40	27	0	13	1	-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3969	2	55	9	Y	50	31	0	19	1	-0-
09	3480	X	2730	-0-	-750	-0-	2686	2	44	9	Y	40	26	0	14	1	-0-
10	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	2664	2	40	9	Y	36	20	0	16	1	-0-
11	3900	X	2000	-0-	-1900	-0-	1949	2	51	9	Y	46	34	0	12	1	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3626	2	37	9	Y	34	20	0	14	1	-0-
02	3712	X	3204	-0-	-508	-0-	3170	2	34	9	Y	31	18	0	13	1	-0-
03	3968	X	3603	-0-	-365	-0-	3566	2	37	9	Y	34	19	0	15	1	-0-
04	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	3345	2	33	9	Y	30	16	0	14	1	-0-
05	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	3038	2	32	9	Y	29	14	0	15	1	-0-
06	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	3038	2	31	9	Y	28	13	0	15	1	-0-
07	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3244	2	31	9	Y	28	14	0	14	1	-0-
08	3596	X	3037	-0-	-559	-0-	3007	2	30	9	Y	27	13	0	14	1	-0-
09	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	3075	2	32	9	Y	29	13	0	16	1	-0-
10	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3045	2	36	9	Y	33	14	0	19	1	-0-
11	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2928	2	34	9	Y	31	14	0	17	1	-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6054	-0-	-859	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
02	6264	X	5951	-0-	-313	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	5922	-0-	-774	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5641	-0-	-839	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5826	-0-	-324	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	4695	-0-	-1185	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5568	-0-	-252	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4053	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4457	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5097	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	5070	X	3986	-0-	-1084	-0-	3945	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5424	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4142	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	4491	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4243	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	5280	X	4417	-0-	-863	-0-	4303	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	5456	X	4439	-0-	-1017	-0-	4400	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	4380	X	4048	-0-	-332	-0-	4009	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7038	-0-	-340	-0-	6512	2	526	9	Y	478	454	0	24	1	-0-
02	7105	X	6576	-0-	-529	-0-	6094	2	482	9	Y	438	413	0	25	1	-0-
03	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	6422	2	521	9	Y	474	448	0	26	1	-0-
04	7350	X	6581	-0-	-769	-0-	6124	2	457	9	Y	415	390	0	25	1	-0-
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	427	0	31	1	-0-
06	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	6229	2	487	9	Y	443	413	0	30	1	-0-
07	7037	X	6428	-0-	-609	-0-	5987	2	441	9	Y	401	375	0	26	1	-0-
08	7130	X	6684	-0-	-446	-0-	6234	2	450	9	Y	409	380	0	29	1	-0-
09	6900	X	6520	-0-	-380	-0-	6051	2	469	9	Y	426	396	0	30	1	-0-
10	7130	X	6617	-0-	-513	-0-	6118	2	499	9	Y	454	417	0	37	1	-0-
11	6720	X	5783	-0-	-937	-0-	5332	2	451	9	Y	410	379	0	31	1	-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,806

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2899	-0-	-914	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3034	-0-	-656	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2699	-0-	-1238	-0-	124 439	1 9	2136	2	Y	399	389	0	10	1	-0-
02	3683	X	3076	-0-	-607	-0-	156 584	1 9	2336	2	Y	531	523	0	8	1	-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	267 568	1 9	3530	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	217 518	1 9	2909	2	Y	471	466	0	5	1	-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	242 534	1 9	2781	2	Y	485	478	0	7	1	-0-
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	231 520	1 9	2634	2	Y	473	466	0	7	1	-0-
07	4371	X	3742	-0-	-629	-0-	245 542	1 9	2955	2	Y	493	491	0	2	1	-0-
08	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	236 568	1 9	3236	2	Y	516	514	0	2	1	-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	249 510	1 9	3036	2	Y	464	464	0			-0-
10	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	273 495	1 9	2969	2	Y	450	450	0			-0-
11	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	253 487	1 9	2819	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,241

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6498	-0-		-105		-0-	341 498	1 9	5659	2	Y	453	425	0	28	1	-0-
02	6177	X	5336	-0-		-841		-0-	309 557	1 9	4470	2	Y	506	491	0	15	1	-0-
03	7289	X	7289	-0-		-0-		-0-	483 526	1 9	6280	2	Y	478	476	0	2	1	-0-
04	6210	X	5029	-0-		-1181		-0-	322 462	1 9	4245	2	Y	420	413	0	7	1	-0-
05	6510	X	3502	-0-		-3008		-0-	249 431	1 9	2822	2	Y	392	385	0	7	1	-0-
06	6300	X	4153	-0-		-2147		-0-	284 636	1 9	3233	2	Y	578	569	0	9	1	-0-
07	6603	X	4159	-0-		-2444		-0-	265 691	1 9	3203	2	Y	628	625	0	3	1	-0-
08	6603	X	4158	-0-		-2445		-0-	251 513	1 9	3394	2	Y	466	464	0	2	1	-0-
09	5040	X	4022	-0-		-1018		-0-	271 486	1 9	3265	2	Y	442	442	0			-0-
10	4278	X	4033	-0-		-245		-0-	299 510	1 9	3224	2	Y	464	464	0			-0-
11	5043	X	5043	-0-		-0-		-0-	391 410	1 9	4242	2	Y	373	370	0	3	1	-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4560	-0-		-1330		-0-	221 609	1 9	3730	2	Y	554	536	0	18	1	-0-
02	6178	X	6178	-0-		-0-		-0-	348 763	1 9	5067	2	Y	694	676	0	18	1	-0-
03	5890	X	5266	-0-		-624		-0-	325 669	1 9	4272	2	Y	608	606	0	2	1	-0-
04	5130	X	4917	-0-		-213		-0-	299 641	1 9	3977	2	Y	583	576	0	7	1	-0-
05	5113	X	5113	-0-		-0-		-0-	380 477	1 9	4256	2	Y	434	423	0	11	1	-0-
06	8358	X	8358	-0-		-0-		-0-	631 717	1 9	7010	2	Y	652	632	0	20	1	-0-
07	8083	X	8083	-0-		-0-		-0-	576 735	1 9	6772	2	Y	668	662	0	6	1	-0-
08	9517	X	9517	-0-		-0-		-0-	618 689	1 9	8210	2	Y	626	620	0	6	1	-0-
09	8082	X	8082	-0-		-0-		-0-	576 656	1 9	6850	2	Y	596	596	0			-0-
10	5890	X	4125	-0-		-1765		-0-	299 593	1 9	3233	2	Y	539	539	0			-0-
11	5700	X	3518	-0-		-2182		-0-	235 631	1 9	2652	2	Y	574	572	0	2	1	-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-		-5890		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	180 691	1 9	3100	2	Y	628	613	0	15	1	-0-
02	4930	X	4359	-0-	-571	-0-	214 937	1 9	3208	2	Y	852	840	0	12	1	-0-
03	5394	X	3562	-0-	-1832	-0-	186 844	1 9	2532	2	Y	767	765	0	2	1	-0-
04	5220	X	4475	-0-	-745	-0-	245 892	1 9	3338	2	Y	811	806	0	5	1	-0-
05	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	287 994	1 9	3361	2	Y	904	895	0	9	1	-0-
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	274 905	1 9	3178	2	Y	823	814	0	9	1	-0-
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	287 1095	1 9	3566	2	Y	995	992	0	3	1	-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	263 921	1 9	3652	2	Y	837	834	0	3	1	-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	274 906	1 9	3403	2	Y	824	824	0			-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	338 1011	1 9	3762	2	Y	919	919	0			-0-
11	4800	X	4507	-0-	-293	-0-	298 837	1 9	3372	2	Y	761	759	0	2	1	-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,121

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6041	2	353	9	Y	321	298	0	23	1	-0-
02	6061	X	3607	-0-	-2454	-0-	3395	2	212	9	Y	193	179	0	14	1	-0-
03	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	5726	2	300	9	Y	273	250	0	23	1	-0-
04	6270	X	5901	-0-	-369	-0-	5583	2	318	9	Y	289	266	0	23	1	-0-
05	6386	X	5985	-0-	-401	-0-	5649	2	336	9	Y	305	278	0	27	1	-0-
06	6180	X	5620	-0-	-560	-0-	5315	2	305	9	Y	277	252	0	25	1	-0-
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	5415	2	305	9	Y	277	254	0	23	1	-0-
08	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	5406	2	298	9	Y	271	246	0	25	1	-0-
09	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	5100	2	279	9	Y	254	228	0	26	1	-0-
10	5983	X	5518	-0-	-465	-0-	5226	2	292	9	Y	265	233	0	32	1	-0-
11	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	5014	2	278	9	Y	253	223	0	30	1	-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	3367	2	815	9	Y	741	725	0	16	1	-0-
02	4089	X	3775	-0-	-314	-0-	3040	2	735	9	Y	668	657	0	11	1	-0-
03	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	3117	2	660	9	Y	600	598	0	2	1	-0-
04	3840	X	2683	-0-	-1157	-0-	2218	2	465	9	Y	423	419	0	4	1	-0-
05	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	3082	2	972	9	Y	884	876	0	8	1	-0-
06	4050	X	3363	-0-	-687	-0-	2713	2	650	9	Y	591	584	0	7	1	-0-
07	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	2868	2	528	9	Y	480	478	0	2	1	-0-
08	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	2781	2	468	9	Y	425	423	0	2	1	-0-
09	3930	X	3036	-0-	-894	-0-	2586	2	450	9	Y	409	409	0			-0-
10	4061	X	2564	-0-	-1497	-0-	2176	2	388	9	Y	353	353	0			-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3244	2	517	9	Y	470	468	0	2	1	-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,044

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2480	-0-	-930	-0-	111	1	1921	2	Y	407	398	0	9	1	-0-
							448	9									
02	3190	X	3012	-0-	-178	-0-	148	1	2231	2	Y	575	567	0	8	1	-0-
							633	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	203	1	2717	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
							614	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	177	1	2394	2	Y	487	483	0	4	1	-0-
							536	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	198	1	2287	2	Y	477	471	0	6	1	-0-
							525	9									
06	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	197	1	2264	2	Y	452	446	0	6	1	-0-
							497	9									
07	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	180	1	2192	2	Y	464	462	0	2	1	-0-
							510	9									
08	3534	X	2819	-0-	-715	-0-	156	1	2167	2	Y	451	449	0	2	1	-0-
							496	9									
09	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	161	1	1998	2	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	169	1	1892	2	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
11	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	157	1	1807	2	Y	437	436	0	1	1	-0-
							481	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3723	2	252	9	Y	229	215	0	14	1	-0-
02	4292	X	3957	-0-	-335	-0-	3723	2	234	9	Y	213	197	0	16	1	-0-
03	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	3759	2	243	9	Y	221	206	0	15	1	-0-
04	4440	X	3728	-0-	-712	-0-	3511	2	217	9	Y	197	182	0	15	1	-0-
05	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	3454	2	211	9	Y	192	176	0	16	1	-0-
06	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	3492	2	213	9	Y	194	177	0	17	1	-0-
07	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3379	2	207	9	Y	188	173	0	15	1	-0-
08	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	3471	2	209	9	Y	190	174	0	16	1	-0-
09	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3255	2	206	9	Y	187	171	0	16	1	-0-
10	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	3297	2	219	9	Y	199	179	0	20	1	-0-
11	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3139	2	209	9	Y	190	172	0	18	1	-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	596 603	1 9	3148	2	Y	548	533	0	15	1	-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	557 723	1 9	2800	2	Y	657	647	0	10	1	-0-
03	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	632 653	1 9	2638	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
04	3930	X	3183	-0-	-747	-0-	532 640	1 9	2011	2	Y	582	579	0	3	1	-0-
05	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	710 737	1 9	2339	2	Y	670	664	0	6	1	-0-
06	4230	X	3655	-0-	-575	-0-	624 746	1 9	2285	2	Y	678	672	0	6	1	-0-
07	4371	X	3535	-0-	-836	-0-	505 783	1 9	2247	2	Y	712	710	0	2	1	-0-
08	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	342 729	1 9	2136	2	Y	663	662	0	1	1	-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	483 826	1 9	2385	2	Y	751	751	0			-0-
10	3658	X	3040	-0-	-618	-0-	438 693	1 9	1909	2	Y	630	630	0			-0-
11	3540	X	2781	-0-	-759	-0-	410 684	1 9	1687	2	Y	622	621	0	1	1	-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,107

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2998	2	217	9	Y	197	186	0	11	1	-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3375	2	209	9	Y	190	176	0	14	1	-0-
03	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3290	2	237	9	Y	215	202	0	13	1	-0-
04	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	3227	2	227	9	Y	206	193	0	13	1	-0-
05	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3254	2	237	9	Y	215	200	0	15	1	-0-
06	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	3052	2	226	9	Y	205	190	0	15	1	-0-
07	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3149	2	232	9	Y	211	197	0	14	1	-0-
08	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3114	2	222	9	Y	202	187	0	15	1	-0-
09	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	2930	2	208	9	Y	189	174	0	15	1	-0-
10	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	2981	2	217	9	Y	197	179	0	18	1	-0-
11	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	2836	2	196	9	Y	178	161	0	17	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4533	2	396	9	Y	360	343	0	17	1	-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4342	2	343	9	Y	312	294	0	18	1	-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4619	2	336	9	Y	305	286	0	19	1	-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4321	2	299	9	Y	272	254	0	18	1	-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	2	299	9	Y	272	252	0	20	1	-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4067	2	281	9	Y	255	236	0	19	1	-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3976	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-
08	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4005	2	260	9	Y	236	217	0	19	1	-0-
09	4620	X	3989	-0-	-631	-0-	3741	2	248	9	Y	225	206	0	19	1	-0-
10	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	3802	2	259	9	Y	235	212	0	23	1	-0-
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	3692	2	251	9	Y	228	206	0	22	1	-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4031	2	509	9	Y	463	448	0	15	1	-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4047	2	470	9	Y	427	410	0	17	1	-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4211	2	487	9	Y	443	426	0	17	1	-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4128	2	463	9	Y	421	404	0	17	1	-0-
05	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	3587	2	539	9	Y	490	473	0	17	1	-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	3650	2	591	9	Y	537	520	0	17	1	-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3846	2	513	9	Y	466	450	0	16	1	-0-
08	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	3676	2	452	9	Y	411	394	0	17	1	-0-
09	4590	X	4015	-0-	-575	-0-	3576	2	439	9	Y	399	381	0	18	1	-0-
10	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	3687	2	464	9	Y	422	400	0	22	1	-0-
11	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3485	2	440	9	Y	400	380	0	20	1	-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
02	2088	X	1790	-0-	-298	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13839	-0-	-2436	-0-	13839	2			Y	-0-					-0-
02	14616	X	12515	-0-	-2101	-0-	12515	2			Y	-0-					-0-
03	16895	X	16518	-0-	-377	-0-	16518	2			Y	-0-					-0-
04	16350	X	15005	-0-	-1345	-0-	15005	2			Y	-0-					-0-
05	16895	X	11863	-0-	-5032	-0-	11863	2			Y	-0-					-0-
06	13380	X	12774	-0-	-606	-0-	12774	2			Y	-0-					-0-
07	16523	X	14983	-0-	-1540	-0-	14983	2			Y	-0-					-0-
08	16523	X	13653	-0-	-2870	-0-	13653	2			Y	-0-					-0-
09	15000	X	14021	-0-	-979	-0-	14021	2			Y	-0-					-0-
10	14973	X	13839	-0-	-1134	-0-	13839	2			Y	-0-					-0-
11	14490	X	9003	-0-	-5487	-0-	9003	2			Y	-0-					-0-
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	35	1	2133	2	Y	324	313	0	11	1	-0-
							356	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	44	1	1860	2	Y	312	305	0	7	1	-0-
							343	9									
03	2697	N	2238	-0-	-459	-0-	41	1	1839	2	Y	325	324	0	1	1	-0-
							358	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	22	1	1930	2	Y	324	321	0	3	1	-0-
							356	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	22	1	1914	2	Y	348	343	0	5	1	-0-
							383	9									
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	25	1	2067	2	Y	320	314	0	6	1	-0-
							352	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	27	1	2147	2	Y	346	344	0	2	1	-0-
							381	9									
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	27	1	2040	2	Y	320	319	0	1	1	-0-
							352	9									
09	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	27	1	1983	2	Y	320	320	0			-0-
							352	9									
10	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	33	1	2070	2	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	1991	2	Y	313	312	0	1	1	-0-
							344	9									
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

01	279	N	39	-0-	-240	-0-	5	2	34	9	Y	31	31	0			-0-
02	232	N	26	-0-	-206	-0-	3	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
							26	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	41	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1430	-0-	-585	-0-	219	1	785	2	Y	387	384	0	3	1	-0-
							426	9									
02	1856	X	1522	-0-	-334	-0-	167	1	883	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
							472	9									
03	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	280	1	775	2	Y	389	388	0	1	1	-0-
							428	9									
04	1380	X	812	-0-	-568	-0-	107	1	420	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
							285	9									
05	1426	X	59	-0-	-1367	-0-	4	2	55	9	Y	50	50	0			-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	311	1	1498	2	Y	406	402	0	4	1	-0-
							447	9									
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	318	1	1465	2	Y	464	463	0	1	1	-0-
							510	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	80	1	452	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	330	1	1637	2	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
10	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	152	1	933	2	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4500	-0-	-1235	-0-	60	1	3659	2	Y	710	692	0	18	1	-0-
							781	9									
02	5365	X	3210	-0-	-2155	-0-	52	1	2265	2	Y	812	803	0	9	1	-0-
							893	9									
03	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	97	1	4377	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
							849	9									
04	5730	X	5267	-0-	-463	-0-	51	1	4424	2	Y	720	713	0	7	1	-0-
							792	9									
05	5921	X	5287	-0-	-634	-0-	51	1	4404	2	Y	756	744	0	12	1	-0-
							832	9									
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	55	1	4552	2	Y	724	711	0	13	1	-0-
							796	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	58	1	4669	2	Y	709	705	0	4	1	-0-
							780	9									
08	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	59	1	4548	2	Y	638	635	0	3	1	-0-
							702	9									
09	5400	X	4985	-0-	-415	-0-	58	1	4261	2	Y	605	605	0			-0-
							666	9									
10	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	67	1	4154	2	Y	675	675	0			-0-
							743	9									
11	5400	X	4298	-0-	-1102	-0-	64	1	3575	2	Y	599	597	0	2	1	-0-
							659	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,720

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3331	-0-	-823	-0-	44	1	2708	2	Y	526	513	0	13	1	-0-
							579	9									
02	3886	X	2964	-0-	-922	-0-	54	1	2310	2	Y	545	537	0	8	1	-0-
							600	9									
03	4154	X	3000	-0-	-1154	-0-	52	1	2363	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
							585	9									
04	3660	X	3063	-0-	-597	-0-	27	1	2443	2	Y	539	535	0	4	1	-0-
							593	9									
05	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	27	1	2351	2	Y	557	551	0	6	1	-0-
							613	9									
06	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	30	1	2540	2	Y	469	462	0	7	1	-0-
							516	9									
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	36	1	2971	2	Y	534	532	0	2	1	-0-
							587	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	45	1	3494	2	Y	573	570	0	3	1	-0-
							630	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	40	1	2964	2	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	51	1	3196	2	Y	502	502	0			-0-
							552	9									
11	4020	X	3504	-0-	-516	-0-	52	1	2951	2	Y	455	453	0	2	1	-0-
							501	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,738

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	45	-0-	-2280	-0-	31	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	2175	X	82	-0-	-2093	-0-	20	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3540	2	332	9	Y	302	301	0	1	1	-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2099	2	224	9	Y	204	201	0	3	1	-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1451	2	153	9	Y	139	135	0	4	1	-0-
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1658	2	152	9	Y	138	133	0	5	1	-0-
07	3689	X	798	-0-	-2891	-0-	720	2	78	9	Y	71	70	0	1	1	-0-
08	3689	X	1427	-0-	-2262	-0-	1297	2	130	9	Y	118	117	0	1	1	-0-
09	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	1637	2	157	9	Y	143	143	0			-0-
10	1860	X	1145	-0-	-715	-0-	1035	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2115	2	191	9	Y	174	173	0	1	1	-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	2005	2	259	9	Y	235	225	0	10	1	-0-
02	3161	X	1767	-0-	-1394	-0-	1544	2	223	9	Y	203	198	0	5	1	-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3243	2	325	9	Y	295	294	0	1	1	-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2781	2	282	9	Y	256	251	0	5	1	-0-
05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	2101	2	155	9	Y	141	135	0	6	1	-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	Y	25	17	0	8	1	-0-
07	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	2965	2	260	9	Y	236	234	0	2	1	-0-
08	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	2920	2	279	9	Y	254	252	0	2	1	-0-
09	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2698	2	253	9	Y	230	230	0			-0-
10	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	2848	2	286	9	Y	260	260	0			-0-
11	3120	X	2633	-0-	-487	-0-	2402	2	231	9	Y	210	208	0	2	1	-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4076	2	454	9	Y	413	393	0	20	1	-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3666	2	435	9	Y	395	382	0	13	1	-0-
03	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3268	2	363	9	Y	330	329	0	1	1	-0-
04	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3559	2	403	9	Y	366	360	0	6	1	-0-
05	4526	X	3046	-0-	-1480	-0-	2723	2	323	9	Y	294	287	0	7	1	-0-
06	4380	X	3708	-0-	-672	-0-	3342	2	366	9	Y	333	323	0	10	1	-0-
07	4371	X	3753	-0-	-618	-0-	3351	2	402	9	Y	365	362	0	3	1	-0-
08	4092	X	3830	-0-	-262	-0-	3423	2	407	9	Y	370	368	0	2	1	-0-
09	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3169	2	389	9	Y	354	354	0			-0-
10	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3325	2	417	9	Y	379	379	0			-0-
11	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3043	2	378	9	Y	344	342	0	2	1	-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,943

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3208	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	3451	X	3344	-0-	-107	-0-	3298	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3582	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
04	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3241	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3417	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3259	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3369	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3277	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	3138	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3020	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2852	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	5560	2	46	9	Y	42	21	0	21	1	-0-
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5533	2	50	9	Y	45	22	0	23	1	-0-
03	5921	X	5436	-0-	-485	-0-	5391	2	45	9	Y	41	19	0	22	1	-0-
04	5730	X	5436	-0-	-294	-0-	5392	2	44	9	Y	40	17	0	23	1	-0-
05	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5212	2	47	9	Y	43	18	0	25	1	-0-
06	5790	X	5016	-0-	-774	-0-	4971	2	45	9	Y	41	17	0	24	1	-0-
07	5983	X	5127	-0-	-856	-0-	5085	2	42	9	Y	38	16	0	22	1	-0-
08	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	5111	2	43	9	Y	39	15	0	24	1	-0-
09	5430	X	4897	-0-	-533	-0-	4853	2	44	9	Y	40	15	0	25	1	-0-
10	5270	X	5001	-0-	-269	-0-	4950	2	51	9	Y	46	16	0	30	1	-0-
11	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	4734	2	48	9	Y	44	16	0	28	1	-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4003	-0-	-461	-0-	3881	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4415	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	4527	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	4470	X	3617	-0-	-853	-0-	3563	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4534	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	4216	2	117	9	Y	106	106	1			-0-
07	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	4106	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	4619	X	4009	-0-	-610	-0-	3956	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	4440	X	3923	-0-	-517	-0-	3771	2	152	9	Y	138	138	1			-0-
10	4588	X	3853	-0-	-735	-0-	3799	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	4320	X	3576	-0-	-744	-0-	3521	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3184	2	784	9	Y	713	701	0	12	1	-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2580	2	625	9	Y	568	557	0	11	1	-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2749	2	727	9	Y	661	650	0	11	1	-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2627	2	686	9	Y	624	613	0	11	1	-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2704	2	716	9	Y	651	638	0	13	1	-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2548	2	683	9	Y	621	609	0	12	1	-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2782	2	695	9	Y	632	620	0	12	1	-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2650	2	685	9	Y	623	611	0	12	1	-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2576	2	659	9	Y	599	586	0	13	1	-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2487	2	648	9	Y	589	574	0	15	1	-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2187	2	594	9	Y	540	527	0	13	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,821

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5498	-0-	-1911	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
02	6090	X	4350	-0-	-1740	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4628	-0-	-1355	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3971	-0-	-1339	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4203	-0-	-1107	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3605	-0-	-797	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	2546	-0-	-1654	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3293	2	173	9	Y	157	145	0	12	1	-0-
02	3190	X	2964	-0-	-226	-0-	2823	2	141	9	Y	128	116	0	12	1	-0-
03	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2853	2	141	9	Y	128	116	0	12	1	-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2872	2	124	9	Y	113	101	0	12	1	-0-
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3213	2	165	9	Y	150	135	0	15	1	-0-
06	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	2915	2	149	9	Y	135	121	0	14	1	-0-
07	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	2872	2	133	9	Y	121	109	0	12	1	-0-
08	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2857	2	131	9	Y	119	106	0	13	1	-0-
09	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	2786	2	129	9	Y	117	103	0	14	1	-0-
10	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	2779	2	129	9	Y	117	100	0	17	1	-0-
11	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	2694	2	125	9	Y	114	98	0	16	1	-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5680	2	376	9	Y	342	321	0	21	1	-0-
02	6148	X	5117	-0-	-1031	-0-	4834	2	283	9	Y	257	237	0	20	1	-0-
03	6572	X	5954	-0-	-618	-0-	5598	2	356	9	Y	324	301	0	23	1	-0-
04	6360	X	5587	-0-	-773	-0-	5245	2	342	9	Y	311	289	0	22	1	-0-
05	6200	X	5729	-0-	-471	-0-	5377	2	352	9	Y	320	294	0	26	1	-0-
06	5850	X	5415	-0-	-435	-0-	5056	2	359	9	Y	326	302	0	24	1	-0-
07	5952	X	5549	-0-	-403	-0-	5206	2	343	9	Y	312	290	0	22	1	-0-
08	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5187	2	329	9	Y	299	275	0	24	1	-0-
09	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	4894	2	316	9	Y	287	262	0	25	1	-0-
10	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	4869	2	317	9	Y	288	259	0	29	1	-0-
11	5430	X	5016	-0-	-414	-0-	4707	2	309	9	Y	281	253	0	28	1	-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3334	-0-	-479	-0-	2962	2	372	9	Y	338	324	0	14	1	-0-
02	3567	X	3189	-0-	-378	-0-	2819	2	370	9	Y	336	326	0	10	1	-0-
03	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	2924	2	356	9	Y	324	323	0	1	1	-0-
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	2904	2	331	9	Y	301	296	0	5	1	-0-
05	3689	X	2873	-0-	-816	-0-	2556	2	317	9	Y	288	281	0	7	1	-0-
06	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2640	2	294	9	Y	267	260	0	7	1	-0-
07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	2850	2	343	9	Y	312	310	0	2	1	-0-
08	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	2757	2	315	9	Y	286	284	0	2	1	-0-
09	3240	X	2766	-0-	-474	-0-	2509	2	257	9	Y	234	234	0			-0-
10	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	2513	2	213	9	Y	194	194	0			-0-
11	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	2375	2	226	9	Y	205	204	0	1	1	-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4044	-0-	-1908	-0-	188 629	1 9	3227	2	Y	572	556	0	16	1	-0-
02	5568	X	5537	-0-	-31	-0-	301 813	1 9	4423	2	Y	739	724	0	15	1	-0-
03	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	284 693	1 9	3765	2	Y	630	628	0	2	1	-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	251 623	1 9	3368	2	Y	566	561	0	5	1	-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	281 637	1 9	3225	2	Y	579	571	0	8	1	-0-
06	5730	X	4180	-0-	-1550	-0-	294 557	1 9	3329	2	Y	506	497	0	9	1	-0-
07	5921	X	4598	-0-	-1323	-0-	303 649	1 9	3646	2	Y	590	587	0	3	1	-0-
08	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	277 626	1 9	3777	2	Y	569	566	0	3	1	-0-
09	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	246 660	1 9	3038	2	Y	600	600	0			-0-
10	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	256 616	1 9	2817	2	Y	560	560	0			-0-
11	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	307 624	1 9	3430	2	Y	567	565	0	2	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,478

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	226 653	1 9	3892	2	Y	594	575	0	19	1	-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	378 856	1 9	5576	2	Y	778	759	0	19	1	-0-
03	5704	X	4596	-0-	-1108	-0-	282 562	1 9	3752	2	Y	511	510	0	1	1	-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	269 655	1 9	3662	2	Y	595	589	0	6	1	-0-
05	4774	X	1779	-0-	-2995	-0-	113 347	1 9	1319	2	Y	315	312	0	3	1	-0-
06	5520	X	1231	-0-	-4289	-0-	81 209	1 9	941	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
07	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	330 637	1 9	4033	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	289 820	1 9	4051	2	Y	745	742	0	3	1	-0-
09	4590	X	4414	-0-	-176	-0-	274 721	1 9	3419	2	Y	655	655	0			-0-
10	4991	X	4275	-0-	-716	-0-	296 674	1 9	3305	2	Y	613	613	0			-0-
11	4980	X	3902	-0-	-1078	-0-	264 616	1 9	3022	2	Y	560	558	0	2	1	-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2113	-0-	-987	6983	1894	2	219	9	Y	199	192	0	7	1	-0-
02	2900	N	1736	-0-	-1164	5819	1567	2	169	9	Y	154	147	0	7	1	-0-
03	3100	N	2038	-0-	-1062	4757	1858	2	180	9	Y	164	156	0	8	1	-0-
04	3000	N	2053	-0-	-947	3810	1856	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-
05	3100	N	2139	-0-	-961	2849	1924	2	215	9	Y	195	186	0	9	1	-0-
06	3000	N	2043	-0-	-957	1892	1836	2	207	9	Y	188	179	0	9	1	-0-
07	3100	N	2111	-0-	-989	903	1905	2	206	9	Y	187	179	0	8	1	-0-
08	3021	N	2118	-0-	-903	-0-	1912	2	206	9	Y	187	178	0	9	1	-0-
09	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	1791	2	196	9	Y	178	169	0	9	1	-0-
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1807	2	205	9	Y	186	175	0	11	1	-0-
11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	1750	2	197	9	Y	179	169	0	10	1	-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3710	2	281	9	Y	255	241	0	14	1	-0-
02	3886	X	3792	-0-	-94	-0-	3503	2	289	9	Y	263	248	0	15	1	-0-
03	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	3780	2	275	9	Y	250	235	0	15	1	-0-
04	4020	X	3377	-0-	-643	-0-	3215	2	162	9	Y	147	134	0	13	1	-0-
05	4092	X	3666	-0-	-426	-0-	3477	2	189	9	Y	172	155	0	17	1	-0-
06	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3387	2	226	9	Y	205	189	0	16	1	-0-
07	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	3283	2	220	9	Y	200	186	0	14	1	-0-
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3479	2	222	9	Y	202	186	0	16	1	-0-
09	3600	X	3454	-0-	-146	-0-	3234	2	220	9	Y	200	184	0	16	1	-0-
10	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	2836	2	201	9	Y	183	166	0	17	1	-0-
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	3346	2	212	9	Y	193	173	0	20	1	-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5554	-0-	-801	-0-	5141	2	413	9	Y	375	356	0	19	1	-0-
02	5597	X	4686	-0-	-911	-0-	4388	2	298	9	Y	271	253	0	18	1	-0-
03	5983	X	5659	-0-	-324	-0-	5270	2	389	9	Y	354	333	0	21	1	-0-
04	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5116	2	386	9	Y	351	330	0	21	1	-0-
05	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5155	2	371	9	Y	337	312	0	25	1	-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5548	2	376	9	Y	342	315	0	27	1	-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5660	2	347	9	Y	315	291	0	24	1	-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6482	2	367	9	Y	334	304	0	30	1	-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5710	2	365	9	Y	332	303	0	29	1	-0-
10	6107	X	5356	-0-	-751	-0-	4985	2	371	9	Y	337	307	0	30	1	-0-
11	6150	X	4876	-0-	-1274	-0-	4524	2	352	9	Y	320	293	0	27	1	-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,668

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	456	1	6157	2	Y	1302	1273	0	29	1	-0-
							1432	9									
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	246	1	3173	2	Y	870	859	0	11	1	-0-
							957	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	215	1	2751	2	Y	816	814	0	2	1	-0-
							898	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	2928	2	Y	787	782	0	5	1	-0-
							866	9									
05	5952	X	2359	-0-	-3593	-0-	90	1	1394	2	Y	795	792	0	3	1	-0-
							875	9									
06	5760	X	1004	-0-	-4756	-0-	220	2	784	9	Y	713	713	0			-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	546	1	6898	2	Y	661	655	0	6	1	-0-
							727	9									
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	581	1	7714	2	Y	756	750	0	6	1	-0-
							832	9									
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	645	1	7714	2	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	680	1	8236	2	Y	711	711	0			-0-
							782	9									
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	617	1	7043	2	Y	568	563	0	5	1	-0-
							625	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,665

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4108	2	96	9	Y	87	72	0	15	1	-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3738	2	99	9	Y	90	74	0	16	1	-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4059	2	100	9	Y	91	74	0	17	1	-0-
04	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	3796	2	113	9	Y	103	87	0	16	1	-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4046	2	205	9	Y	186	167	0	19	1	-0-
06	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	3700	2	233	9	Y	212	194	0	18	1	-0-
07	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3652	2	248	9	Y	225	209	0	16	1	-0-
08	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3635	2	149	9	Y	135	118	0	17	1	-0-
09	4110	X	3763	-0-	-347	-0-	3640	2	123	9	Y	112	94	0	18	1	-0-
10	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	3648	2	109	9	Y	99	77	0	22	1	-0-
11	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3527	2	87	9	Y	79	58	0	21	1	-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3020	-0-	-518	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3343	-0-	-287	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	5567	2	484	9	Y	440	419	0	21	1	-0-
02	6322	X	5801	-0-	-521	-0-	5258	2	543	9	Y	494	472	0	22	1	-0-
03	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5086	2	613	9	Y	557	536	0	21	1	-0-
04	6540	X	5220	-0-	-1320	-0-	4726	2	494	9	Y	449	430	0	19	1	-0-
05	6510	X	5607	-0-	-903	-0-	5168	2	439	9	Y	399	374	0	25	1	-0-
06	6000	X	5284	-0-	-716	-0-	4885	2	399	9	Y	363	340	0	23	1	-0-
07	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	5651	2	451	9	Y	410	386	0	24	1	-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5358	2	435	9	Y	395	370	0	25	1	-0-
09	5430	X	5295	-0-	-135	-0-	4890	2	405	9	Y	368	343	0	25	1	-0-
10	6107	X	5097	-0-	-1010	-0-	4703	2	394	9	Y	358	330	0	28	1	-0-
11	5910	X	4451	-0-	-1459	-0-	4113	2	338	9	Y	307	283	0	24	1	-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6295	2	447	9	Y	406	382	0	24	1	-0-
02	5365	X	5149	-0-	-216	-0-	4722	2	427	9	Y	388	368	0	20	1	-0-
03	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	4922	2	461	9	Y	419	399	0	20	1	-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	4735	2	429	9	Y	390	371	0	19	1	-0-
05	6727	X	4888	-0-	-1839	-0-	4483	2	405	9	Y	368	347	0	21	1	-0-
06	6510	X	4941	-0-	-1569	-0-	4596	2	345	9	Y	314	292	0	22	1	-0-
07	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	4409	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
08	5394	X	4858	-0-	-536	-0-	4540	2	318	9	Y	289	268	0	21	1	-0-
09	5160	X	4538	-0-	-622	-0-	4217	2	321	9	Y	292	271	0	21	1	-0-
10	5115	X	4732	-0-	-383	-0-	4390	2	342	9	Y	311	284	0	27	1	-0-
11	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4231	2	321	9	Y	292	267	0	25	1	-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	405	-0-	-649	-0-	52	2	353	9	Y	321	321	0			-0-
02	812	N	371	-0-	-441	-0-	41	2	330	9	Y	300	299	0	1	1	-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
							372	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
06	3000	N	7176	-0-	4176	4176	484	1	6309	2	Y	348	330	0	18	1	-0-
							383	9									
07	3100	N	466	-0-	-2634	1542	62	2	404	9	Y	367	367	0			-0-
08	1945	N	403	-0-	-1542	-0-	53	2	350	9	Y	318	318	0			-0-
09	1380	X	421	-0-	-959	-0-	57	2	364	9	Y	331	331	0			-0-
10	1426	X	413	-0-	-1013	-0-	60	2	353	9	Y	321	321	0			-0-
11	1380	X	399	-0-	-981	-0-	60	2	339	9	Y	308	308	0			-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1407	-0-	-1135	-0-	63	1	1098	2	Y	224	219	0	5	1	-0-
							246	9									
02	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	2	Y	463	455	0	8	1	-0-
							509	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	2	Y	363	362	0	1	1	-0-
							399	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2072	2	Y	353	348	0	5	1	-0-
							388	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1348	2	Y	426	422	0	4	1	-0-
							469	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	162	1	1996	2	Y	402	400	0	2	1	-0-
							442	9									
08	2635	N	2206	-0-	-429	-0-	129	1	1774	2	Y	275	274	0	1	1	-0-
							303	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2101	2	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	174	1	2032	2	Y	471	470	0	1	1	-0-
							518	9									
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,987

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7516	-0-	-265	-0-	7077	2	439	9	Y	399	372	0	27	1	-0-
02	7975	X	7153	-0-	-822	-0-	6672	2	481	9	Y	437	409	0	28	1	-0-
03	8525	X	7890	-0-	-635	-0-	7326	2	564	9	Y	513	483	0	30	1	-0-
04	8250	X	7535	-0-	-715	-0-	7003	2	532	9	Y	484	455	0	29	1	-0-
05	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	7001	2	539	9	Y	490	457	0	33	1	-0-
06	7410	X	7140	-0-	-270	-0-	6625	2	515	9	Y	468	436	0	32	1	-0-
07	7905	X	6424	-0-	-1481	-0-	6027	2	397	9	Y	361	335	0	26	1	-0-
08	7905	X	6863	-0-	-1042	-0-	6497	2	366	9	Y	333	302	0	31	1	-0-
09	7530	X	6445	-0-	-1085	-0-	6048	2	397	9	Y	361	330	0	31	1	-0-
10	7533	X	6499	-0-	-1034	-0-	6102	2	397	9	Y	361	324	0	37	1	-0-
11	7140	X	6599	-0-	-541	-0-	6230	2	369	9	Y	335	298	0	37	1	-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,542

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	6205	2	220	9	Y	200	177	0	23	1	-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6016	2	210	9	Y	191	166	0	25	1	-0-
03	6820	X	6455	-0-	-365	-0-	6225	2	230	9	Y	209	183	0	26	1	-0-
04	6600	X	6091	-0-	-509	-0-	5881	2	210	9	Y	191	167	0	24	1	-0-
05	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	5924	2	217	9	Y	197	169	0	28	1	-0-
06	6450	X	5771	-0-	-679	-0-	5571	2	200	9	Y	182	155	0	27	1	-0-
07	6665	X	5650	-0-	-1015	-0-	5460	2	190	9	Y	173	149	0	24	1	-0-
08	6448	X	5273	-0-	-1175	-0-	5099	2	174	9	Y	158	134	0	24	1	-0-
09	6090	X	5204	-0-	-886	-0-	5041	2	163	9	Y	148	122	0	26	1	-0-
10	6138	X	5411	-0-	-727	-0-	5234	2	177	9	Y	161	129	0	32	1	-0-
11	5760	X	5294	-0-	-466	-0-	5115	2	179	9	Y	163	133	0	30	1	-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	3916	2	468	9	Y	425	406	0	19	1	-0-
02	4495	X	3388	-0-	-1107	-0-	2970	2	418	9	Y	380	370	0	10	1	-0-
03	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	3410	2	477	9	Y	434	433	0	1	1	-0-
04	4080	X	3157	-0-	-923	-0-	2662	2	495	9	Y	450	446	0	4	1	-0-
05	4371	X	3079	-0-	-1292	-0-	2570	2	509	9	Y	463	456	0	7	1	-0-
06	4230	X	3017	-0-	-1213	-0-	2536	2	481	9	Y	437	430	0	7	1	-0-
07	3875	X	2752	-0-	-1123	-0-	2298	2	454	9	Y	413	411	0	2	1	-0-
08	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	2607	2	469	9	Y	426	424	0	2	1	-0-
09	3150	X	2719	-0-	-431	-0-	2261	2	458	9	Y	416	416	0			-0-
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2518	2	480	9	Y	436	436	0			-0-
11	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	2095	2	418	9	Y	380	379	0	1	1	-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,660

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2421	2	41	9	Y	37	28	0	9	1	-0-
02	2465	N	2389	-0-	-76	-0-	2371	2	18	9	Y	16	6	0	10	1	-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2605	2	15	9	Y	14	3	0	11	1	-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2295	2	84	9	Y	76	66	0	10	1	-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2345	2	40	9	Y	36	25	0	11	1	-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	22	0	11	1	-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2278	2	51	9	Y	46	36	0	10	1	-0-
08	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2311	2	53	9	Y	48	37	0	11	1	-0-
09	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2155	2	52	9	Y	47	36	0	11	1	-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2212	2	39	9	Y	35	22	0	13	1	-0-
11	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	2117	2	20	9	Y	18	5	0	13	1	-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3993	-0-	-1184	-0-	179 780	1 9	3034	2	Y	709	694	0	15	1	-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	243 1067	1 9	3572	2	Y	970	957	0	13	1	-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	297 1001	1 9	3917	2	Y	910	908	0	2	1	-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	273 976	1 9	3646	2	Y	887	881	0	6	1	-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	309 1008	1 9	3525	2	Y	916	907	0	9	1	-0-
06	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	292 966	1 9	3304	2	Y	878	869	0	9	1	-0-
07	5208	X	4683	-0-	-525	-0-	282 1009	1 9	3392	2	Y	917	914	0	3	1	-0-
08	5208	X	4352	-0-	-856	-0-	231 958	1 9	3163	2	Y	871	869	0	2	1	-0-
09	4890	X	3749	-0-	-1141	-0-	220 843	1 9	2686	2	Y	766	766	0			-0-
10	4836	X	657	-0-	-4179	-0-	36 233	1 9	388	2	Y	212	212	0			-0-
11	4560	X	1451	-0-	-3109	-0-	92 327	1 9	1032	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,333

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	1766	2	298	9	Y	271	264	0	7	1	-0-
02	2291	X	1875	-0-	-416	-0-	1614	2	261	9	Y	237	230	0	7	1	-0-
03	2449	X	2008	-0-	-441	-0-	1724	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
04	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1639	2	264	9	Y	240	233	0	7	1	-0-
05	2077	X	1947	-0-	-130	-0-	1673	2	274	9	Y	249	241	0	8	1	-0-
06	2010	X	1789	-0-	-221	-0-	1530	2	259	9	Y	235	228	0	7	1	-0-
07	2015	X	1936	-0-	-79	-0-	1685	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
08	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1644	2	254	9	Y	231	223	0	8	1	-0-
09	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1542	2	246	9	Y	224	216	0	8	1	-0-
10	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1479	2	246	9	Y	224	215	0	9	1	-0-
11	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1536	2	257	9	Y	234	225	0	9	1	-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	6474	2	847	9	Y	770	738	0	32	1	-0-
02	7453	X	6997	-0-	-456	-0-	6143	2	854	9	Y	776	755	0	21	1	-0-
03	7967	X	6939	-0-	-1028	-0-	6100	2	839	9	Y	763	761	0	2	1	-0-
04	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	5768	2	809	9	Y	735	726	0	9	1	-0-
05	7688	X	6831	-0-	-857	-0-	5967	2	864	9	Y	785	769	0	16	1	-0-
06	7230	X	6438	-0-	-792	-0-	5649	2	789	9	Y	717	701	0	16	1	-0-
07	7471	X	6389	-0-	-1082	-0-	5575	2	814	9	Y	740	735	0	5	1	-0-
08	6944	X	6524	-0-	-420	-0-	5733	2	791	9	Y	719	715	0	4	1	-0-
09	6600	X	6345	-0-	-255	-0-	5541	2	804	9	Y	731	731	0			-0-
10	6820	X	6442	-0-	-378	-0-	5632	2	810	9	Y	736	736	0			-0-
11	6450	X	6095	-0-	-355	-0-	5313	2	782	9	Y	711	708	0	3	1	-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,183

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	4370	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	4263	X	2280	-0-	-1983	-0-	2246	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	4856	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5040	X	4702	-0-	-338	-0-	4670	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	4766	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	4462	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	4898	X	4321	-0-	-577	-0-	4286	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	4710	X	4256	-0-	-454	-0-	4148	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	4805	X	4068	-0-	-737	-0-	4033	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	4500	X	3817	-0-	-683	-0-	3780	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2839	-0-	-2028	-0-	131 477	1 9	2231	2	Y	434	423	0	11	1	-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	251 686	1 9	3662	2	Y	624	611	0	13	1	-0-
03	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	197 515	1 9	2598	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
04	3450	X	2755	-0-	-695	-0-	157 492	1 9	2106	2	Y	447	444	0	3	1	-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233 634	1 9	2669	2	Y	576	569	0	7	1	-0-
06	4770	X	3208	-0-	-1562	-0-	207 638	1 9	2363	2	Y	580	573	0	7	1	-0-
07	4929	X	2943	-0-	-1986	-0-	186 525	1 9	2232	2	Y	477	475	0	2	1	-0-
08	3534	X	1865	-0-	-1669	-0-	109 282	1 9	1474	2	Y	256	255	0	1	1	-0-
09	3420	X	916	-0-	-2504	-0-	50 235	1 9	631	2	Y	214	214	0			-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	306 675	1 9	3327	2	Y	614	614	0			-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	283 630	1 9	3123	2	Y	573	571	0	2	1	-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,263

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	242	-0-	-3292	-0-	5 178	1 9	59	2	Y	162	162	0			-0-
02	3277	X	206	-0-	-3071	-0-	30	2	176	9	Y	160	160	0			-0-
03	496	X	93	-0-	-403	-0-	12	2	81	9	Y	74	74	0			-0-
04	480	X	66	-0-	-414	-0-	10	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
05	310	X	49	-0-	-261	-0-	7	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
06	240	X	49	-0-	-191	-0-	8	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
07	217	X	17	-0-	-200	-0-	2	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	93	X	72	-0-	-21	-0-	14	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	13	2	59	9	Y	54	54	0			-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	29 111	1 9	139	2	Y	101	101	0			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	522	1	4419	2	Y	706	685	0	21	1	-0-
							777	9									
02	7076	X	6168	-0-	-908	-0-	587	1	4732	2	Y	772	756	0	16	1	-0-
							849	9									
03	8277	X	5750	-0-	-2527	-0-	504	1	4523	2	Y	657	655	0	2	1	-0-
							723	9									
04	8010	X	624	-0-	-7386	-0-	112	2	512	9	Y	465	465	0			-0-
05	8277	X	1075	-0-	-7202	-0-	56	1	536	2	Y	439	438	0	1	1	-0-
							483	9									
06	6390	X	1340	-0-	-5050	-0-	55	1	616	2	Y	608	607	0	1	1	-0-
							669	9									
07	6603	X	1331	-0-	-5272	-0-	82	1	778	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
							471	9									
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	775	1	6859	2	Y	1024	1019	0	5	1	-0-
							1126	9									
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	535	1	4213	2	Y	713	713	0			-0-
							784	9									
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	524	1	3960	2	Y	671	671	0			-0-
							738	9									
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	607	1	5029	2	Y	703	700	0	3	1	-0-
							773	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,186

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	391	1	3349	2	Y	594	578	0	16	1	-0-
							653	9									
02	3567	X	3545	-0-	-22	-0-	326	1	2655	2	Y	513	504	0	9	1	-0-
							564	9									
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	395	1	3573	2	Y	578	576	0	2	1	-0-
							636	9									
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1064	1	9337	2	Y	558	542	0	16	1	-0-
							614	9									
05	3813	X	1880	-0-	-1933	-0-	167	1	1343	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
							370	9									
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	435	1	3646	2	Y	484	474	0	10	1	-0-
							532	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	354	1	3073	2	Y	552	549	0	3	1	-0-
							607	9									
08	11377	X	3599	-0-	-7778	-0-	310	1	2758	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
							531	9									
09	11010	X	3832	-0-	-7178	-0-	358	1	2871	2	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
10	4774	X	584	-0-	-4190	-0-	135	2	449	9	Y	408	408	0			-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	893	1	7251	2	Y	524	519	0	5	1	-0-
							576	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,578

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7591	-0-	-965	-0-	7486	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8531	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
03	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10237	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8399	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8219	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
06	8910	X	7233	-0-	-1677	-0-	7026	2	207	9	Y	188	188	1			-0-
07	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-	9143	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	10385	X	8210	-0-	-2175	-0-	8069	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8087	2	408	9	Y	371	371	1			-0-
10	9238	X	7891	-0-	-1347	-0-	7751	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
11	8940	X	7408	-0-	-1532	-0-	7256	2	152	9	Y	138	138	1			-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3210	2	263	9	Y	239	227	0	12	1	-0-
02	3770	X	3125	-0-	-645	-0-	2893	2	232	9	Y	211	199	0	12	1	-0-
03	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	3025	2	251	9	Y	228	216	0	12	1	-0-
04	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	2822	2	230	9	Y	209	197	0	12	1	-0-
05	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	2815	2	233	9	Y	212	199	0	13	1	-0-
06	3360	X	2833	-0-	-527	-0-	2614	2	219	9	Y	199	187	0	12	1	-0-
07	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	2638	2	209	9	Y	190	179	0	11	1	-0-
08	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	2493	2	201	9	Y	183	171	0	12	1	-0-
09	3060	X	2133	-0-	-927	-0-	1965	2	168	9	Y	153	143	0	10	1	-0-
10	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	2834	2	198	9	Y	180	163	0	17	1	-0-
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	2326	2	197	9	Y	179	165	0	14	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	640	1	7678	2	Y	709	671	0	38	1	-0-
							780	9									
02	10237	X	8053	-0-	-2184	-0-	541	1	6768	2	Y	676	653	0	23	1	-0-
							744	9									
03	10788	X	8657	-0-	-2131	-0-	628	1	7290	2	Y	672	670	0	2	1	-0-
							739	9									
04	9390	X	8423	-0-	-967	-0-	1060	1	6656	2	Y	643	632	0	11	1	-0-
							707	9									
05	9703	X	8374	-0-	-1329	-0-	766	1	6880	2	Y	662	644	0	18	1	-0-
							728	9									
06	8790	X	7672	-0-	-1118	-0-	646	1	6391	2	Y	577	558	0	19	1	-0-
							635	9									
07	8649	X	8302	-0-	-347	-0-	1146	1	6430	2	Y	660	655	0	5	1	-0-
							726	9									
08	8711	X	8179	-0-	-532	-0-	652	1	6854	2	Y	612	607	0	5	1	-0-
							673	9									
09	8430	X	7150	-0-	-1280	-0-	647	1	5862	2	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
10	8370	X	7295	-0-	-1075	-0-	682	1	5961	2	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
11	8040	X	7238	-0-	-802	-0-	513	1	6076	2	Y	590	586	0	4	1	-0-
							649	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,977

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	371	1	6200	2	Y	700	669	0	31	1	-0-
							770	9									
02	6728	X	5970	-0-	-758	-0-	309	1	4563	2	Y	998	982	0	16	1	-0-
							1098	9									
03	7192	X	4837	-0-	-2355	-0-	272	1	3638	2	Y	843	841	0	2	1	-0-
							927	9									
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	248	1	3353	2	Y	789	784	0	5	1	-0-
							868	9									
05	7192	X	4653	-0-	-2539	-0-	295	1	3413	2	Y	859	850	0	9	1	-0-
							945	9									
06	6960	X	4024	-0-	-2936	-0-	259	1	2965	2	Y	727	719	0	8	1	-0-
							800	9									
07	6386	X	4872	-0-	-1514	-0-	296	1	3610	2	Y	878	875	0	3	1	-0-
							966	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	274	1	3786	2	Y	870	867	0	3	1	-0-
							957	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	288	1	3546	2	Y	833	833	0			-0-
							916	9									
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	332	1	3644	2	Y	812	812	0			-0-
							893	9									
11	4860	X	4536	-0-	-324	-0-	304	1	3410	2	Y	747	745	0	2	1	-0-
							822	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,056

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	547	-0-	-1013	-0-	20	1	234	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
							293	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	118	1	986	2	Y	303	299	0	4	1	-0-
							333	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118	1	1080	2	Y	254	253	0	1	1	-0-
							279	9									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	947	2	Y	240	238	0	2	1	-0-
							264	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	925	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
							276	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	115	1	987	2	Y	237	234	0	3	1	-0-
							261	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1204	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
							251	9									
09	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	83	1	695	2	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
10	1612	N	782	-0-	-830	-0-	52	1	451	2	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
11	1350	N	694	-0-	-656	-0-	39	1	388	2	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	565	1	6785	2	Y	700	666	0	34	1	-0-
							770	9									
02	8816	X	6997	-0-	-1819	-0-	464	1	5819	2	Y	649	629	0	20	1	-0-
							714	9									
03	9176	X	8137	-0-	-1039	-0-	584	1	6787	2	Y	696	694	0	2	1	-0-
							766	9									
04	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	939	1	5913	2	Y	646	636	0	10	1	-0-
							711	9									
05	8153	X	7540	-0-	-613	-0-	680	1	6124	2	Y	669	653	0	16	1	-0-
							736	9									
06	7860	X	7340	-0-	-520	-0-	609	1	6040	2	Y	628	611	0	17	1	-0-
							691	9									
07	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	988	1	5560	2	Y	655	650	0	5	1	-0-
							721	9									
08	8122	X	6338	-0-	-1784	-0-	499	1	5254	2	Y	532	528	0	4	1	-0-
							585	9									
09	7560	X	7381	-0-	-179	-0-	663	1	6019	2	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
10	7595	X	7104	-0-	-491	-0-	659	1	5765	2	Y	618	618	0			-0-
							680	9									
11	7350	X	6671	-0-	-679	-0-	464	1	5516	2	Y	628	624	0	4	1	-0-
							691	9									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,056

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5889	-0-	-249	-0-	5295	2	594	9	Y	540	520	0	20	1	-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5653	2	605	9	Y	550	526	0	24	1	-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5666	2	639	9	Y	581	558	0	23	1	-0-
04	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5309	2	568	9	Y	516	494	0	22	1	-0-
05	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5308	2	580	9	Y	527	502	0	25	1	-0-
06	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	4994	2	550	9	Y	500	476	0	24	1	-0-
07	6696	X	5944	-0-	-752	-0-	5392	2	552	9	Y	502	479	0	23	1	-0-
08	6293	X	5816	-0-	-477	-0-	5286	2	530	9	Y	482	457	0	25	1	-0-
09	5880	X	5263	-0-	-617	-0-	4756	2	507	9	Y	461	437	0	24	1	-0-
10	5952	X	5247	-0-	-705	-0-	4731	2	516	9	Y	469	441	0	28	1	-0-
11	5760	X	4724	-0-	-1036	-0-	4264	2	460	9	Y	418	393	0	25	1	-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,546

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6607	-0-	-585	-0-	6027	2	580	9	Y	527	498	0	29	1	-0-
02	7453	X	940	-0-	-6513	-0-	824	2	116	9	Y	105	102	0	3	1	-0-
03	35190	X	35190	-0-	-0-	-0-	31723	2	3467	9	Y	3152	3142	0	10	1	-0-
04	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	25564	2	2873	9	Y	2612	2571	0	41	1	-0-
05	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	16580	2	2076	9	Y	1887	1844	0	43	1	-0-
06	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	11043	2	1280	9	Y	1164	1133	0	31	1	-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	8975	2	1153	9	Y	1048	1041	0	7	1	-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7228	2	944	9	Y	858	853	0	5	1	-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	5605	2	770	9	Y	700	700	0			-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5084	2	683	9	Y	621	621	0			-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4317	2	663	9	Y	603	600	0	3	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,277

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3043	-0-	-1235	-0-	132 557	1 9	2354	2	Y	506	495	0	11	1	-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	221 822	1 9	3396	2	Y	747	735	0	12	1	-0-
03	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	229 704	1 9	3135	2	Y	640	638	0	2	1	-0-
04	3990	X	3817	-0-	-173	-0-	212 655	1 9	2950	2	Y	595	590	0	5	1	-0-
05	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	240 661	1 9	2850	2	Y	601	594	0	7	1	-0-
06	4590	X	3631	-0-	-959	-0-	233 640	1 9	2758	2	Y	582	575	0	7	1	-0-
07	4743	X	3729	-0-	-1014	-0-	222 695	1 9	2812	2	Y	632	630	0	2	1	-0-
08	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	193 661	1 9	2770	2	Y	601	599	0	2	1	-0-
09	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	208 667	1 9	2680	2	Y	606	606	0			-0-
10	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	230 644	1 9	2650	2	Y	585	585	0			-0-
11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	221 641	1 9	2625	2	Y	583	581	0	2	1	-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,678

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	500 777	1 9	4281	2	Y	706	685	0	21	1	-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	456 840	1 9	3745	2	Y	764	751	0	13	1	-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	426 699	1 9	3862	2	Y	635	633	0	2	1	-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	386 639	1 9	3503	2	Y	581	575	0	6	1	-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	431 657	1 9	3440	2	Y	597	588	0	9	1	-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	366 663	1 9	3135	2	Y	603	594	0	9	1	-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	496 901	1 9	4353	2	Y	819	815	0	4	1	-0-
08	T. A.		5030	-0-	5030	5030	427 770	1 9	3833	2	Y	700	697	0	3	1	-0-
09	T. A.		4689	-0-	4689	9719	424 820	1 9	3445	2	Y	745	745	0			-0-
10	T. A.		5266	-0-	5266	14985	482 996	1 9	3788	2	Y	905	905	0			-0-
11	T. A.		4656	-0-	4656	19641	406 782	1 9	3468	2	Y	711	709	0	2	1	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19641					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,766

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4577	-0-	-2584	-0-	201 883	1 9	3493	2	Y	803	786	0	17	1	-0-
02	6699	X	4261	-0-	-2438	-0-	199 1035	1 9	3027	2	Y	941	930	0	11	1	-0-
03	7161	X	5064	-0-	-2097	-0-	286 939	1 9	3839	2	Y	854	852	0	2	1	-0-
04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	286 868	1 9	3867	2	Y	789	783	0	6	1	-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	318 894	1 9	3678	2	Y	813	803	0	10	1	-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	303 876	1 9	3492	2	Y	796	786	0	10	1	-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	316 909	1 9	3848	2	Y	826	823	0	3	1	-0-
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	290 878	1 9	4012	2	Y	798	795	0	3	1	-0-
09	5010	X	4820	-0-	-190	-0-	297 853	1 9	3670	2	Y	775	775	0			-0-
10	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	335 847	1 9	3696	2	Y	770	770	0			-0-
11	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	329 832	1 9	3714	2	Y	756	754	0	2	1	-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,921

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	360 573	1 9	3053	2	Y	521	506	0	15	1	-0-
02	4437	X	3703	-0-	-734	-0-	339 616	1 9	2748	2	Y	560	550	0	10	1	-0-
03	4588	X	3925	-0-	-663	-0-	330 614	1 9	2981	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
04	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	314 592	1 9	2839	2	Y	538	533	0	5	1	-0-
05	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	360 625	1 9	2859	2	Y	568	561	0	7	1	-0-
06	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	341 559	1 9	2867	2	Y	508	500	0	8	1	-0-
07	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	341 583	1 9	2934	2	Y	530	528	0	2	1	-0-
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	329 541	1 9	2905	2	Y	492	490	0	2	1	-0-
09	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	287 570	1 9	2299	2	Y	518	518	0			-0-
10	3906	X	2684	-0-	-1222	-0-	243 556	1 9	1885	2	Y	505	505	0			-0-
11	3780	X	3395	-0-	-385	-0-	304 538	1 9	2553	2	Y	489	487	0	2	1	-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,787

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1905	-0-	-420	-0-	217	1	1197	2	Y	446	440	0	6	1	-0-
							491	9									
02	2175	X	1361	-0-	-814	-0-	135	1	730	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
							496	9									
03	2325	X	1178	-0-	-1147	-0-	132	1	598	2	Y	407	406	0	1	1	-0-
							448	9									
04	2130	X	677	-0-	-1453	-0-	99	2	578	9	Y	525	525	0			-0-
05	2046	X	716	-0-	-1330	-0-	103	2	613	9	Y	557	557	0			-0-
06	1830	X	715	-0-	-1115	-0-	22	1	169	2	Y	476	476	0			-0-
							524	9									
07	1457	X	1015	-0-	-442	-0-	42	1	307	2	Y	605	605	0			-0-
							666	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	179	1	1154	2	Y	523	522	0	1	1	-0-
							575	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	110	1	639	2	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
10	1023	N	797	-0-	-226	-0-	140	2	657	9	Y	597	597	0			-0-
11	1860	N	841	-0-	-1019	-0-	42	1	270	2	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,677

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	12548	-0-	-4285	-0-	888	1	10640	2	Y	927	874	0	53	1	-0-
							1020	9									
02	14065	X	13927	-0-	-138	-0-	942	1	11789	2	Y	1087	1047	0	40	1	-0-
							1196	9									
03	15004	X	13142	-0-	-1862	-0-	957	1	11104	2	Y	983	980	0	3	1	-0-
							1081	9									
04	14520	X	12136	-0-	-2384	-0-	1529	1	9603	2	Y	913	897	0	16	1	-0-
							1004	9									
05	13020	X	11300	-0-	-1720	-0-	1034	1	9292	2	Y	885	860	0	25	1	-0-
							974	9									
06	14400	X	11648	-0-	-2752	-0-	985	1	9739	2	Y	840	812	0	28	1	-0-
							924	9									
07	14880	X	12143	-0-	-2737	-0-	1683	1	9438	2	Y	929	921	0	8	1	-0-
							1022	9									
08	13144	X	11880	-0-	-1264	-0-	945	1	9946	2	Y	899	892	0	7	1	-0-
							989	9									
09	12150	X	11102	-0-	-1048	-0-	1012	1	9155	2	Y	850	850	0			-0-
							935	9									
10	12152	X	10696	-0-	-1456	-0-	1009	1	8800	2	Y	806	806	0			-0-
							887	9									
11	11760	X	11062	-0-	-698	-0-	787	1	9322	2	Y	866	860	0	6	1	-0-
							953	9									
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,985

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2443	-0-	-1029	-0-	30 526	1 9	1887	2	Y	478	469	0	9	1	-0-
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	39 526	1 9	1698	2	Y	478	472	0	6	1	-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	50 539	1 9	2315	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	26 528	1 9	2348	2	Y	480	476	0	4	1	-0-
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	25 570	1 9	2213	2	Y	518	512	0	6	1	-0-
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	21 524	1 9	1833	2	Y	476	471	0	5	1	-0-
07	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	25 529	1 9	2112	2	Y	481	479	0	2	1	-0-
08	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	26 497	1 9	2062	2	Y	452	451	0	1	1	-0-
09	2910	X	2073	-0-	-837	-0-	21 468	1 9	1584	2	Y	425	425	0			-0-
10	2821	X	2001	-0-	-820	-0-	24 439	1 9	1538	2	Y	399	399	0			-0-
11	2580	X	1998	-0-	-582	-0-	26 447	1 9	1525	2	Y	406	405	0	1	1	-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,083

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	295 1021	1 9	3882	2	Y	928	909	0	19	1	-0-
02	5365	X	4543	-0-	-822	-0-	267 946	1 9	3330	2	Y	860	848	0	12	1	-0-
03	5735	X	4201	-0-	-1534	-0-	248 902	1 9	3051	2	Y	820	818	0	2	1	-0-
04	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	225 849	1 9	2862	2	Y	772	767	0	5	1	-0-
05	5208	X	4622	-0-	-586	-0-	238 1134	1 9	3250	2	Y	1031	1023	0	8	1	-0-
06	5040	X	4653	-0-	-387	-0-	254 961	1 9	3438	2	Y	874	864	0	10	1	-0-
07	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	251 1230	1 9	3302	2	Y	1118	1115	0	3	1	-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	252 1460	1 9	3499	2	Y	1327	1325	0	2	1	-0-
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	273 1188	1 9	3368	2	Y	1080	1080	0			-0-
10	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	283 901	1 9	3486	2	Y	819	819	0			-0-
11	5040	X	3136	-0-	-1904	-0-	198 627	1 9	2311	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	34	2	182	9	Y	165	165	0			-0-
02	5046	X	1465	-0-	-3581	-0-	90	1	1125	2	Y	227	223	0	4	1	-0-
							250	9									
03	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	205	1	2487	2	Y	329	328	0	1	1	-0-
							362	9									
04	750	X	705	-0-	-45	-0-	50	1	611	2	Y	40	39	0	1	1	-0-
							44	9									
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	Y	1480	1457	0	23	1	-0-
							1628	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	4321	2	Y	997	985	0	12	1	-0-
							1097	9									
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	321	1	4159	2	Y	945	942	0	3	1	-0-
							1040	9									
08	10912	X	5016	-0-	-5896	-0-	278	1	3768	2	Y	882	879	0	3	1	-0-
							970	9									
09	10560	X	4861	-0-	-5699	-0-	292	1	3599	2	Y	882	882	0			-0-
							970	9									
10	10912	X	4149	-0-	-6763	-0-	244	1	3056	2	Y	772	772	0			-0-
							849	9									
11	5730	X	5418	-0-	-312	-0-	354	1	4148	2	Y	833	830	0	3	1	-0-
							916	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,552

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	189	1	3270	2	Y	435	419	0	16	1	-0-
							479	9									
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	244	1	3655	2	Y	555	543	0	12	1	-0-
							611	9									
03	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	196	1	2645	2	Y	401	400	0	1	1	-0-
							441	9									
04	4050	X	2661	-0-	-1389	-0-	146	1	2047	2	Y	425	422	0	3	1	-0-
							468	9									
05	3937	X	2610	-0-	-1327	-0-	163	1	1956	2	Y	446	441	0	5	1	-0-
							491	9									
06	4050	X	2596	-0-	-1454	-0-	167	1	1981	2	Y	407	402	0	5	1	-0-
							448	9									
07	4185	X	2723	-0-	-1462	-0-	157	1	2027	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
							539	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	220	1	3077	2	Y	470	468	0	2	1	-0-
							517	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	226	1	2821	2	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	217	1	2456	2	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
11	3690	X	2838	-0-	-852	-0-	189	1	2200	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
							449	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7008	-0-	-463	-0-	100	1	6062	2	Y	769	739	0	30	1	-0-
							846	9									
02	6757	X	6330	-0-	-427	-0-	127	1	5366	2	Y	761	742	0	19	1	-0-
							837	9									
03	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	124	1	5605	2	Y	786	784	0	2	1	-0-
							865	9									
04	7200	X	4217	-0-	-2983	-0-	39	1	3461	2	Y	652	646	0	6	1	-0-
							717	9									
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	78	1	6713	2	Y	934	916	0	18	1	-0-
							1027	9									
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	85	1	7068	2	Y	783	763	0	20	1	-0-
							861	9									
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	88	1	7077	2	Y	760	754	0	6	1	-0-
							836	9									
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	94	1	7156	2	Y	688	683	0	5	1	-0-
							757	9									
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	92	1	6733	2	Y	676	676	0			-0-
							744	9									
10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	115	1	7085	2	Y	678	678	0			-0-
							746	9									
11	7230	X	6840	-0-	-390	-0-	107	1	6007	2	Y	660	656	0	4	1	-0-
							726	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,147

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5074	2	374	9	Y	340	321	0	19	1	-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5067	2	361	9	Y	328	307	0	21	1	-0-
03	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	5175	2	416	9	Y	378	357	0	21	1	-0-
04	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5010	2	362	9	Y	329	308	0	21	1	-0-
05	5611	X	5430	-0-	-181	-0-	5076	2	354	9	Y	322	298	0	24	1	-0-
06	5610	X	5106	-0-	-504	-0-	4772	2	334	9	Y	304	281	0	23	1	-0-
07	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	4719	2	332	9	Y	302	282	0	20	1	-0-
08	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	4680	2	322	9	Y	293	271	0	22	1	-0-
09	5370	X	4774	-0-	-596	-0-	4455	2	319	9	Y	290	268	0	22	1	-0-
10	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4377	2	466	9	Y	424	398	0	26	1	-0-
11	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4335	2	477	9	Y	434	409	0	25	1	-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,744

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3689	-0-	-1829	-0-	429	1	2327	2	Y	848	837	0	11	1	-0-
							933	9									
02	4669	X	4050	-0-	-619	-0-	490	1	2502	2	Y	962	952	0	10	1	-0-
							1058	9									
03	4526	X	3513	-0-	-1013	-0-	473	1	2024	2	Y	924	922	0	2	1	-0-
							1016	9									
04	4380	X	3440	-0-	-940	-0-	529	1	2013	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
							898	9									
05	4526	X	1819	-0-	-2707	-0-	150	1	620	2	Y	954	953	0	1	1	-0-
							1049	9									
06	4200	X	3546	-0-	-654	-0-	514	1	1934	2	Y	998	993	0	5	1	-0-
							1098	9									
07	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	464	1	2122	2	Y	1111	1109	0	2	1	-0-
							1222	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	380	1	2406	2	Y	1075	1073	0	2	1	-0-
							1183	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	460	1	2300	2	Y	1051	1051	0			-0-
							1156	9									
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	520	1	2297	2	Y	1035	1035	0			-0-
							1139	9									
11	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	495	1	2051	2	Y	999	998	0	1	1	-0-
							1099	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,773

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	208	1	2547	2	Y	492	479	0	13	1	-0-
							541	9									
02	3364	X	2473	-0-	-891	-0-	171	1	1849	2	Y	412	405	0	7	1	-0-
							453	9									
03	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	228	1	2340	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
							539	9									
04	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	229	1	2176	2	Y	474	470	0	4	1	-0-
							521	9									
05	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	518	1	1775	2	Y	554	549	0	5	1	-0-
							609	9									
06	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	556	1	1791	2	Y	616	611	0	5	1	-0-
							678	9									
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	292	1	2213	2	Y	812	810	0	2	1	-0-
							893	9									
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	250	1	2232	2	Y	694	692	0	2	1	-0-
							763	9									
09	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	256	1	2081	2	Y	539	539	0			-0-
							593	9									
10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	284	1	2191	2	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
11	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	264	1	2078	2	Y	536	535	0	1	1	-0-
							590	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4484	-0-	-507	-0-	409	1	3459	2	Y	560	543	0	17	1	-0-
							616	9									
02	4669	X	3753	-0-	-916	-0-	346	1	2807	2	Y	545	535	0	10	1	-0-
							600	9									
03	4991	X	3991	-0-	-1000	-0-	326	1	2966	2	Y	635	633	0	2	1	-0-
							699	9									
04	4800	X	4107	-0-	-693	-0-	346	1	3126	2	Y	577	572	0	5	1	-0-
							635	9									
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-	350	1	2793	2	Y	588	581	0	7	1	-0-
							647	9									
06	4350	X	4293	-0-	-57	-0-	392	1	3296	2	Y	550	541	0	9	1	-0-
							605	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	409	1	3517	2	Y	594	591	0	3	1	-0-
							653	9									
08	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	366	1	3226	2	Y	506	504	0	2	1	-0-
							557	9									
09	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	380	1	3010	2	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
10	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	396	1	2989	2	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
11	4440	X	3784	-0-	-656	-0-	344	1	2878	2	Y	511	509	0	2	1	-0-
							562	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,128

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	999	-0-	-2163	-0-	31	1	511	2	Y	415	413	0	2	1	-0-
							457	9									
02	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	145	1	1839	2	Y	408	401	0	7	1	-0-
							449	9									
03	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	155	1	1932	2	Y	423	422	0	1	1	-0-
							465	9									
04	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	139	1	1789	2	Y	418	415	0	3	1	-0-
							460	9									
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	118	1	1653	2	Y	496	492	0	4	1	-0-
							546	9									
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	133	1	1855	2	Y	505	500	0	5	1	-0-
							556	9									
07	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	140	1	1869	2	Y	538	537	0	1	1	-0-
							592	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	147	1	2049	2	Y	526	525	0	1	1	-0-
							579	9									
09	2550	X	2473	-0-	-77	-0-	142	1	1795	2	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	1950	2	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
11	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	147	1	1774	2	Y	431	430	0	1	1	-0-
							474	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4245	-0-	-1304	-0-	370	1	3171	2	Y	640	625	0	15	1	-0-
							704	9									
02	4988	X	3718	-0-	-1270	-0-	332	1	2712	2	Y	613	603	0	10	1	-0-
							674	9									
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	423	1	3823	2	Y	679	677	0	2	1	-0-
							747	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	376	1	3401	2	Y	633	628	0	5	1	-0-
							696	9									
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	461	1	3647	2	Y	668	658	0	10	1	-0-
							735	9									
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	431	1	3636	2	Y	644	634	0	10	1	-0-
							708	9									
07	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	410	1	3552	2	Y	701	698	0	3	1	-0-
							771	9									
08	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	372	1	3322	2	Y	681	679	0	2	1	-0-
							749	9									
09	4770	X	4232	-0-	-538	-0-	394	1	3136	2	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
10	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	407	1	3076	2	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
11	4770	X	3530	-0-	-1240	-0-	315	1	2648	2	Y	515	513	0	2	1	-0-
							567	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,988

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	111	1	6865	2	Y	1607	1574	0	33	1	-0-
							1768	9									
02	9454	X	7645	-0-	-1809	-0-	142	1	6083	2	Y	1291	1269	0	22	1	-0-
							1420	9									
03	11408	X	6809	-0-	-4599	-0-	119	1	5430	2	Y	1145	1142	0	3	1	-0-
							1260	9									
04	11040	X	6278	-0-	-4762	-0-	58	1	5116	2	Y	1004	996	0	8	1	-0-
							1104	9									
05	11408	X	6071	-0-	-5337	-0-	55	1	4846	2	Y	1064	1051	0	13	1	-0-
							1170	9									
06	8460	X	5344	-0-	-3116	-0-	51	1	4324	2	Y	881	869	0	12	1	-0-
							969	9									
07	8184	X	4998	-0-	-3186	-0-	48	1	3969	2	Y	892	889	0	3	1	-0-
							981	9									
08	6820	X	4681	-0-	-2139	-0-	49	1	3831	2	Y	728	725	0	3	1	-0-
							801	9									
09	6270	X	4424	-0-	-1846	-0-	49	1	3636	2	Y	672	672	0			-0-
							739	9									
10	6076	X	2336	-0-	-3740	-0-	30	1	1896	2	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
11	5340	X	1255	-0-	-4085	-0-	18	1	1041	2	Y	178	177	0	1	1	-0-
							196	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,835

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2547	-0-	-1266	-0-	137 580	1 9	1830	2	Y	527	518	0	9	1	-0-
02	3567	X	2513	-0-	-1054	-0-	149 502	1 9	1862	2	Y	456	449	0	7	1	-0-
03	3627	X	2304	-0-	-1323	-0-	128 579	1 9	1597	2	Y	526	525	0	1	1	-0-
04	3180	X	2113	-0-	-1067	-0-	110 573	1 9	1430	2	Y	521	519	0	2	1	-0-
05	3100	X	2071	-0-	-1029	-0-	89 713	1 9	1269	2	Y	648	645	0	3	1	-0-
06	2610	X	1975	-0-	-635	-0-	77 772	1 9	1126	2	Y	702	699	0	3	1	-0-
07	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	89 932	1 9	1260	2	Y	847	846	0	1	1	-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	87 1015	1 9	1310	2	Y	923	922	0	1	1	-0-
09	2100	X	1551	-0-	-549	-0-	65 623	1 9	863	2	Y	566	566	0			-0-
10	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	87 653	1 9	1159	2	Y	594	594	0			-0-
11	2340	X	1442	-0-	-898	-0-	66 536	1 9	840	2	Y	487	487	0			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,797

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	244 512	1 9	3170	2	Y	465	449	0	16	1	-0-
02	1189	X	1121	-0-	-68	-0-	46 457	1 9	618	2	Y	415	412	0	3	1	-0-
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	63 419	1 9	799	2	Y	381	380	0	1	1	-0-
04	1230	X	1083	-0-	-147	-0-	53 334	1 9	696	2	Y	304	303	0	1	1	-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182 595	1 9	2447	2	Y	541	535	0	6	1	-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	213 618	1 9	2856	2	Y	562	554	0	8	1	-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	216 627	1 9	2763	2	Y	570	568	0	2	1	-0-
08	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	167 472	1 9	2223	2	Y	429	427	0	2	1	-0-
09	3660	X	2323	-0-	-1337	-0-	145 418	1 9	1760	2	Y	380	380	0			-0-
10	3782	X	2424	-0-	-1358	-0-	145 475	1 9	1804	2	Y	432	432	0			-0-
11	3660	X	1791	-0-	-1869	-0-	111 371	1 9	1309	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,816

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	195 733	1 9	2424	2	Y	666	654	0	12	1	-0-
02	3654	X	1592	-0-	-2062	-0-	92 476	1 9	1024	2	Y	433	429	0	4	1	-0-
03	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	168 782	1 9	1774	2	Y	711	709	0	2	1	-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	154 749	1 9	1516	2	Y	681	679	0	2	1	-0-
05	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	370 740	1 9	1305	2	Y	673	670	0	3	1	-0-
06	3240	X	1549	-0-	-1691	-0-	237 521	1 9	791	2	Y	474	472	0	2	1	-0-
07	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	189 697	1 9	1451	2	Y	634	633	0	1	1	-0-
08	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	137 607	1 9	1248	2	Y	552	551	0	1	1	-0-
09	2430	X	1994	-0-	-436	-0-	151 575	1 9	1268	2	Y	523	523	0			-0-
10	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	167 572	1 9	1318	2	Y	520	520	0			-0-
11	2250	X	1867	-0-	-383	-0-	142 561	1 9	1164	2	Y	510	509	0	1	1	-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,377

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5329	2	482	9	Y	438	418	0	20	1	-0-
02	5916	X	5336	-0-	-580	-0-	4885	2	451	9	Y	410	390	0	20	1	-0-
03	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	5247	2	480	9	Y	436	415	0	21	1	-0-
04	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5095	2	448	9	Y	407	386	0	21	1	-0-
05	5890	X	5624	-0-	-266	-0-	5162	2	462	9	Y	420	396	0	24	1	-0-
06	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	4861	2	439	9	Y	399	376	0	23	1	-0-
07	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5068	2	461	9	Y	419	397	0	22	1	-0-
08	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	4989	2	453	9	Y	412	389	0	23	1	-0-
09	5550	X	4964	-0-	-586	-0-	4555	2	409	9	Y	372	349	0	23	1	-0-
10	5611	X	5121	-0-	-490	-0-	4714	2	407	9	Y	370	342	0	28	1	-0-
11	5340	X	4742	-0-	-598	-0-	4360	2	382	9	Y	347	322	0	25	1	-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,430

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3291	-0-		-57	-0-		44 532	1 9	2715	2	Y	484	471	0	13	1	-0-
02	3393	X	2447	-0-		-946	-0-		45 468	1 9	1934	2	Y	425	418	0	7	1	-0-
03	3627	X	2792	-0-		-835	-0-		48 527	1 9	2217	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
04	3510	X	2792	-0-		-718	-0-		25 516	1 9	2251	2	Y	469	465	0	4	1	-0-
05	3857	X	3857	-0-		-0-	-0-		38 553	1 9	3266	2	Y	503	494	0	9	1	-0-
06	3180	X	2906	-0-		-274	-0-		29 421	1 9	2456	2	Y	383	376	0	7	1	-0-
07	2903	X	2903	-0-		-0-	-0-		30 444	1 9	2429	2	Y	404	402	0	2	1	-0-
08	3844	X	2568	-0-		-1276	-0-		27 398	1 9	2143	2	Y	362	360	0	2	1	-0-
09	3720	X	2797	-0-		-923	-0-		31 458	1 9	2308	2	Y	416	416	0			-0-
10	3844	X	2581	-0-		-1263	-0-		33 432	1 9	2116	2	Y	393	393	0			-0-
11	2910	X	2314	-0-		-596	-0-		33 370	1 9	1911	2	Y	336	335	0	1	1	-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-		-2914	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,654

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4977	-0-		-541	-0-		70 701	1 9	4206	2	Y	637	616	0	21	1	-0-
02	5162	X	4770	-0-		-392	-0-		94 697	1 9	3979	2	Y	634	620	0	14	1	-0-
03	5394	X	4257	-0-		-1137	-0-		78 652	1 9	3527	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
04	5220	X	4452	-0-		-768	-0-		43 622	1 9	3787	2	Y	565	559	0	6	1	-0-
05	5146	X	4613	-0-		-533	-0-		46 658	1 9	3909	2	Y	598	588	0	10	1	-0-
06	4920	X	4420	-0-		-500	-0-		46 592	1 9	3782	2	Y	538	527	0	11	1	-0-
07	5084	X	4493	-0-		-591	-0-		48 613	1 9	3832	2	Y	557	554	0	3	1	-0-
08	4619	X	4300	-0-		-319	-0-		48 567	1 9	3685	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
09	4470	X	4128	-0-		-342	-0-		48 552	1 9	3528	2	Y	502	502	0			-0-
10	4619	X	4265	-0-		-354	-0-		59 549	1 9	3657	2	Y	499	499	0			-0-
11	4410	X	3811	-0-		-599	-0-		57 531	1 9	3223	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-		-4495	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	392 452	1 9	1249	2	Y	411	405	0	6	1	-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	659 617	1 9	3110	2	Y	561	550	0	11	1	-0-
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	409 487	1 9	1040	2	Y	443	442	0	1	1	-0-
04	2400	X	1258	-0-	-1142	-0-	207 328	1 9	723	2	Y	298	297	0	1	1	-0-
05	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	328 517	1 9	1609	2	Y	470	466	0	4	1	-0-
06	4410	X	1847	-0-	-2563	-0-	246 472	1 9	1129	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
07	4557	X	2142	-0-	-2415	-0-	304 513	1 9	1325	2	Y	466	465	0	1	1	-0-
08	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	218 350	1 9	1137	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
09	2370	X	2198	-0-	-172	-0-	297 526	1 9	1375	2	Y	478	478	0			-0-
10	2449	X	1882	-0-	-567	-0-	213 497	1 9	1172	2	Y	452	452	0			-0-
11	2070	X	1850	-0-	-220	-0-	245 462	1 9	1143	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,746

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	950	-0-	-569	-0-	155 277	1 9	518	2	Y	252	250	0	2	1	-0-
02	2900	N	3925	-0-	1025	1025	605 457	1 9	2863	2	Y	415	405	0	10	1	-0-
03	3100	N	2517	-0-	-583	442	602 397	1 9	1518	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
04	1424	N	982	-0-	-442	-0-	152 285	1 9	545	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	151 315	1 9	759	2	Y	286	284	0	2	1	-0-
06	2430	X	979	-0-	-1451	-0-	104 360	1 9	515	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
07	2511	X	1122	-0-	-1389	-0-	132 376	1 9	614	2	Y	342	342	0			-0-
08	2511	X	772	-0-	-1739	-0-	64 329	1 9	379	2	Y	299	299	0			-0-
09	1200	X	707	-0-	-493	-0-	59 329	1 9	319	2	Y	299	299	0			-0-
10	1240	X	841	-0-	-399	-0-	69 345	1 9	427	2	Y	314	314	0			-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	102 338	1 9	514	2	Y	307	307	0			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4643	-0-	-1030	-0-	4300	2	343	9	Y	312	296	0	16	1	-0-
02	5133	X	4499	-0-	-634	-0-	4177	2	322	9	Y	293	275	0	18	1	-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4782	2	353	9	Y	321	301	0	20	1	-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5118	2	326	9	Y	296	275	0	21	1	-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6043	2	328	9	Y	298	269	0	29	1	-0-
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6575	2	353	9	Y	321	289	0	32	1	-0-
07	5146	X	4726	-0-	-420	-0-	4368	2	358	9	Y	325	306	0	19	1	-0-
08	6386	X	4423	-0-	-1963	-0-	4098	2	325	9	Y	295	276	0	19	1	-0-
09	6180	X	4419	-0-	-1761	-0-	4118	2	301	9	Y	274	253	0	21	1	-0-
10	6386	X	4287	-0-	-2099	-0-	3966	2	321	9	Y	292	268	0	24	1	-0-
11	6180	X	4192	-0-	-1988	-0-	3860	2	332	9	Y	302	279	0	23	1	-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,329

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	104	1	6327	2	Y	972	941	0	31	1	-0-
							1069	9									
02	7917	X	6744	-0-	-1173	-0-	125	1	5333	2	Y	1169	1150	0	19	1	-0-
							1286	9									
03	8463	X	7978	-0-	-485	-0-	142	1	6455	2	Y	1255	1252	0	3	1	-0-
							1381	9									
04	8190	X	7023	-0-	-1167	-0-	64	1	5684	2	Y	1159	1150	0	9	1	-0-
							1275	9									
05	7502	X	6789	-0-	-713	-0-	66	1	5655	2	Y	971	956	0	15	1	-0-
							1068	9									
06	7260	X	6252	-0-	-1008	-0-	65	1	5385	2	Y	729	713	0	16	1	-0-
							802	9									
07	7967	X	6338	-0-	-1629	-0-	68	1	5469	2	Y	728	723	0	5	1	-0-
							801	9									
08	7967	X	6131	-0-	-1836	-0-	69	1	5305	2	Y	688	684	0	4	1	-0-
							757	9									
09	7020	X	5831	-0-	-1189	-0-	68	1	5020	2	Y	675	675	0			-0-
							743	9									
10	6789	X	5894	-0-	-895	-0-	82	1	5076	2	Y	669	669	0			-0-
							736	9									
11	6240	X	5735	-0-	-505	-0-	87	1	4893	2	Y	686	683	0	3	1	-0-
							755	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,701

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	11251	2	1043	9	Y	948	906	0	42	1	-0-
02	13253	X	9895	-0-	-3358	-0-	9091	2	804	9	Y	731	693	0	38	1	-0-
03	14167	X	11261	-0-	-2906	-0-	10403	2	858	9	Y	780	738	0	42	1	-0-
04	13710	X	10503	-0-	-3207	-0-	9689	2	814	9	Y	740	700	0	40	1	-0-
05	13175	X	10674	-0-	-2501	-0-	9537	2	1137	9	Y	1034	989	0	45	1	-0-
06	11910	X	5174	-0-	-6736	-0-	4337	2	837	9	Y	761	741	0	20	1	-0-
07	11253	X	7918	-0-	-3335	-0-	7216	2	702	9	Y	638	607	0	31	1	-0-
08	11253	X	8883	-0-	-2370	-0-	8178	2	705	9	Y	641	603	0	38	1	-0-
09	10500	X	8580	-0-	-1920	-0-	7843	2	737	9	Y	670	631	0	39	1	-0-
10	10664	X	8491	-0-	-2173	-0-	7700	2	791	9	Y	719	673	0	46	1	-0-
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	7758	2	876	9	Y	796	751	0	45	1	-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	9855	2	707	9	Y	643	606	0	37	1	-0-
02	12151	X	8613	-0-	-3538	-0-	8032	2	581	9	Y	528	494	0	34	1	-0-
03	12989	X	9003	-0-	-3986	-0-	8341	2	662	9	Y	602	568	0	34	1	-0-
04	12570	X	8127	-0-	-4443	-0-	7504	2	623	9	Y	566	535	0	31	1	-0-
05	11222	X	8985	-0-	-2237	-0-	8307	2	678	9	Y	616	577	0	39	1	-0-
06	10230	X	8431	-0-	-1799	-0-	7764	2	667	9	Y	606	569	0	37	1	-0-
07	9207	X	8564	-0-	-643	-0-	7908	2	656	9	Y	596	562	0	34	1	-0-
08	8990	X	7855	-0-	-1135	-0-	7250	2	605	9	Y	550	516	0	34	1	-0-
09	8700	X	8628	-0-	-72	-0-	7991	2	637	9	Y	579	539	0	40	1	-0-
10	8990	X	8208	-0-	-782	-0-	7546	2	662	9	Y	602	557	0	45	1	-0-
11	8430	X	8282	-0-	-148	-0-	7622	2	660	9	Y	600	556	0	44	1	-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,488

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2636	2	339	9	Y	308	298	0	10	1	-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2539	2	432	9	Y	393	383	0	10	1	-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2588	2	446	9	Y	405	395	0	10	1	-0-
04	2850	X	1623	-0-	-1227	-0-	1272	2	351	9	Y	319	314	0	5	1	-0-
05	2976	X	1180	-0-	-1796	-0-	822	2	358	9	Y	325	322	0	3	1	-0-
06	3060	X	1331	-0-	-1729	-0-	911	2	420	9	Y	382	378	0	4	1	-0-
07	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-	1186	2	604	9	Y	549	545	0	4	1	-0-
08	3038	X	1566	-0-	-1472	-0-	991	2	575	9	Y	523	519	0	4	1	-0-
09	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	881	2	468	9	Y	425	421	0	4	1	-0-
10	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	1235	2	509	9	Y	463	456	0	7	1	-0-
11	1740	X	1580	-0-	-160	-0-	1109	2	471	9	Y	428	422	0	6	1	-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6180	2	468	9	Y	425	402	0	23	1	-0-
02	6438	X	4704	-0-	-1734	-0-	4293	2	411	9	Y	374	356	0	18	1	-0-
03	6882	X	5540	-0-	-1342	-0-	4958	2	582	9	Y	529	509	0	20	1	-0-
04	6660	X	6615	-0-	-45	-0-	6191	2	424	9	Y	385	359	0	26	1	-0-
05	6634	X	5731	-0-	-903	-0-	5339	2	392	9	Y	356	331	0	25	1	-0-
06	6420	X	5783	-0-	-637	-0-	5380	2	403	9	Y	366	340	0	26	1	-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5643	2	388	9	Y	353	329	0	24	1	-0-
08	6851	X	5660	-0-	-1191	-0-	5302	2	358	9	Y	325	300	0	25	1	-0-
09	6630	X	5640	-0-	-990	-0-	5295	2	345	9	Y	314	287	0	27	1	-0-
10	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5205	2	359	9	Y	326	294	0	32	1	-0-
11	5850	X	5468	-0-	-382	-0-	5116	2	352	9	Y	320	290	0	30	1	-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,073

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

01	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	4833	2	365	9	Y	332	314	0	18	1	-0-
02	5423	X	4931	-0-	-492	-0-	4547	2	384	9	Y	349	330	0	19	1	-0-
03	5797	X	5246	-0-	-551	-0-	4841	2	405	9	Y	368	348	0	20	1	-0-
04	5610	X	4784	-0-	-826	-0-	4428	2	356	9	Y	324	306	0	18	1	-0-
05	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	4480	2	399	9	Y	363	342	0	21	1	-0-
06	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	4406	2	405	9	Y	368	347	0	21	1	-0-
07	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4493	2	394	9	Y	358	339	0	19	1	-0-
08	5239	X	4619	-0-	-620	-0-	4257	2	362	9	Y	329	309	0	20	1	-0-
09	4800	X	4459	-0-	-341	-0-	4138	2	321	9	Y	292	271	0	21	1	-0-
10	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4179	2	327	9	Y	297	272	0	25	1	-0-
11	4800	X	4436	-0-	-364	-0-	4110	2	326	9	Y	296	272	0	24	1	-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,676

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	2728	X	1921	-0-	-807	-0-	233 427	1 9	1261	2	Y	388	382	0	6	1	-0-
02	2552	X	1504	-0-	-1048	-0-	178 409	1 9	917	2	Y	372	368	0	4	1	-0-
03	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	354 695	1 9	1520	2	Y	632	631	0	1	1	-0-
04	2460	X	1465	-0-	-995	-0-	223 392	1 9	850	2	Y	356	355	0	1	1	-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	574 765	1 9	1918	2	Y	695	690	0	5	1	-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	496 679	1 9	1817	2	Y	617	612	0	5	1	-0-
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	430 722	1 9	1914	2	Y	656	654	0	2	1	-0-
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	296 655	1 9	1844	2	Y	595	594	0	1	1	-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	340 627	1 9	1675	2	Y	570	570	0			-0-
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	405 616	1 9	1752	2	Y	560	560	0			-0-
11	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	381 576	1 9	1539	2	Y	524	523	0	1	1	-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,965

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-		5878	2	430	9	Y	391	369	0	22	1	-0-
02	6554	X	6038	-0-	-516	-0-		5640	2	398	9	Y	362	338	0	24	1	-0-
03	7006	X	6208	-0-	-798	-0-		5784	2	424	9	Y	385	361	0	24	1	-0-
04	6780	X	5738	-0-	-1042	-0-		5357	2	381	9	Y	346	324	0	22	1	-0-
05	6510	X	5790	-0-	-720	-0-		5391	2	399	9	Y	363	337	0	26	1	-0-
06	6240	X	5461	-0-	-779	-0-		5050	2	411	9	Y	374	350	0	24	1	-0-
07	6448	X	5602	-0-	-846	-0-		5205	2	397	9	Y	361	339	0	22	1	-0-
08	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-		4586	2	365	9	Y	332	310	0	22	1	-0-
09	5730	X	5103	-0-	-627	-0-		4751	2	352	9	Y	320	296	0	24	1	-0-
10	5797	X	5102	-0-	-695	-0-		4742	2	360	9	Y	327	298	0	29	1	-0-
11	5460	X	4947	-0-	-513	-0-		4594	2	353	9	Y	321	294	0	27	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,882

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	347	-0-	-986	-0-		73	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-						Y	17	17	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		186 231	1 9	1474	2	Y	210	209	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-		463 494	1 9	1491	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
02	1102	X	217	-0-	-885	-0-		23	2	194	9	Y	176	176	0			-0-
03	1891	X	531	-0-	-1360	-0-		24 398	1 9	109	2	Y	362	361	0	1	1	-0-
04	1830	X	313	-0-	-1517	-0-		36	2	277	9	Y	252	252	0			-0-
05	2449	X	704	-0-	-1745	-0-		95	2	609	9	Y	554	554	0			-0-
06	2370	X	1421	-0-	-949	-0-		158 499	1 9	764	2	Y	454	452	0	2	1	-0-
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-		92 490	1 9	458	2	Y	445	445	0			-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-		27 600	1 9	234	2	Y	545	545	0			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		218 470	1 9	1032	2	Y	427	427	0			-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		260 437	1 9	1430	2	Y	397	397	0			-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		284 413	1 9	1328	2	Y	375	374	0	1	1	-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,436

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	172 341	1 9	584	2	Y	310	307	0	3	1	-0-
02	1276	X	1131	-0-	-145	-0-	125 373	1 9	633	2	Y	339	336	0	3	1	-0-
03	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	214 397	1 9	577	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
04	1260	X	878	-0-	-382	-0-	124 297	1 9	457	2	Y	270	269	0	1	1	-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	183 334	1 9	920	2	Y	304	302	0	2	1	-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	202 289	1 9	931	2	Y	263	260	0	3	1	-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	189 290	1 9	840	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
08	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	126 312	1 9	693	2	Y	284	284	0			-0-
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	171 294	1 9	805	2	Y	267	267	0			-0-
10	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	137 262	1 9	764	2	Y	238	238	0			-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	142 245	1 9	675	2	Y	223	223	0			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2614	2	633	9	Y	575	565	0	10	1	-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1989	2	543	9	Y	494	486	0	8	1	-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1976	2	520	9	Y	473	465	0	8	1	-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	1880	2	487	9	Y	443	435	0	8	1	-0-
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	1953	2	458	9	Y	416	407	0	9	1	-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1691	2	407	9	Y	370	362	0	8	1	-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1845	2	424	9	Y	385	377	0	8	1	-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1801	2	422	9	Y	384	376	0	8	1	-0-
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1638	2	404	9	Y	367	359	0	8	1	-0-
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1752	2	430	9	Y	391	381	0	10	1	-0-
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1625	2	406	9	Y	369	360	0	9	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,667

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2001	2	526	9	Y	478	471	0	7	1	-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1420	2	398	9	Y	362	356	0	6	1	-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	1845	2	501	9	Y	455	448	0	7	1	-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1883	2	504	9	Y	458	451	0	7	1	-0-
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1644	2	446	9	Y	405	398	0	7	1	-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1626	2	418	9	Y	380	373	0	7	1	-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1791	2	457	9	Y	415	408	0	7	1	-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	1746	2	429	9	Y	390	382	0	8	1	-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1394	2	365	9	Y	332	325	0	7	1	-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1605	2	418	9	Y	380	371	0	9	1	-0-
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1245	2	373	9	Y	339	332	0	7	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,394

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4116	2	311	9	Y	283	268	0	15	1	-0-
02	4263	X	2434	-0-	-1829	-0-	2180	2	254	9	Y	231	222	0	9	1	-0-
03	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	3314	2	290	9	Y	264	251	0	13	1	-0-
04	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	3575	2	268	9	Y	244	229	0	15	1	-0-
05	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	3781	2	282	9	Y	256	238	0	18	1	-0-
06	4290	X	3765	-0-	-525	-0-	3495	2	270	9	Y	245	228	0	17	1	-0-
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3591	2	271	9	Y	246	231	0	15	1	-0-
08	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3548	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-
09	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	3350	2	256	9	Y	233	216	0	17	1	-0-
10	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	3415	2	268	9	Y	244	223	0	21	1	-0-
11	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3257	2	256	9	Y	233	214	0	19	1	-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1296	2	307	9	Y	279	274	0	5	1	-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1266	2	286	9	Y	260	255	0	5	1	-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1189	2	289	9	Y	263	258	0	5	1	-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1113	2	253	9	Y	230	226	0	4	1	-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1180	2	265	9	Y	241	236	0	5	1	-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1085	2	257	9	Y	234	229	0	5	1	-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1186	2	251	9	Y	228	223	0	5	1	-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1106	2	242	9	Y	220	215	0	5	1	-0-
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	971	2	224	9	Y	204	199	0	5	1	-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	957	2	270	9	Y	245	239	0	6	1	-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	990	2	254	9	Y	231	225	0	6	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	2921	2	173	9	Y	157	146	0	11	1	-0-
02	3074	X	2906	-0-	-168	-0-	2755	2	151	9	Y	137	125	0	12	1	-0-
03	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2773	2	157	9	Y	143	132	0	11	1	-0-
04	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	2708	2	146	9	Y	133	122	0	11	1	-0-
05	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2665	2	150	9	Y	136	123	0	13	1	-0-
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2620	2	143	9	Y	130	117	0	13	1	-0-
07	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	2448	2	121	9	Y	110	99	0	11	1	-0-
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2453	2	122	9	Y	111	99	0	12	1	-0-
09	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	2386	2	131	9	Y	119	107	0	12	1	-0-
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2414	2	141	9	Y	128	113	0	15	1	-0-
11	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2301	2	135	9	Y	123	109	0	14	1	-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3188	2	262	9	Y	238	226	0	12	1	-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3637	2	284	9	Y	258	243	0	15	1	-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3647	2	295	9	Y	268	253	0	15	1	-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3212	2	273	9	Y	248	235	0	13	1	-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3267	2	316	9	Y	287	272	0	15	1	-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3097	2	297	9	Y	270	255	0	15	1	-0-
07	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2730	2	239	9	Y	217	205	0	12	1	-0-
08	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	2949	2	235	9	Y	214	200	0	14	1	-0-
09	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2626	2	237	9	Y	215	202	0	13	1	-0-
10	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	2795	2	244	9	Y	222	205	0	17	1	-0-
11	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	2670	2	220	9	Y	200	184	0	16	1	-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	220	1	2889	2	Y	607	593	0	14	1	-0-
							668	9									
02	3857	X	3409	-0-	-448	-0-	205	1	2558	2	Y	587	578	0	9	1	-0-
							646	9									
03	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	228	1	2788	2	Y	605	604	0	1	1	-0-
							666	9									
04	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	208	1	2638	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
							638	9									
05	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	176	1	2374	2	Y	619	613	0	6	1	-0-
							681	9									
06	3660	X	3161	-0-	-499	-0-	176	1	2380	2	Y	550	543	0	7	1	-0-
							605	9									
07	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	197	1	2549	2	Y	641	639	0	2	1	-0-
							705	9									
08	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	163	1	2206	2	Y	576	574	0	2	1	-0-
							634	9									
09	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	211	1	2579	2	Y	608	608	0			-0-
							669	9									
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	215	1	2662	2	Y	616	616	0			-0-
							678	9									
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	196	1	2309	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
							627	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	223 594	1 9	2943	2	Y	540	526	0	14	1	-0-
02	3828	X	3462	-0-	-366	-0-	212 593	1 9	2657	2	Y	539	530	0	9	1	-0-
03	4092	X	3151	-0-	-941	-0-	191 590	1 9	2370	2	Y	536	535	0	1	1	-0-
04	3750	X	3082	-0-	-668	-0-	181 575	1 9	2326	2	Y	523	519	0	4	1	-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	264 671	1 9	3545	2	Y	610	601	0	9	1	-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	253 626	1 9	3407	2	Y	569	559	0	10	1	-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	269 642	1 9	3448	2	Y	584	581	0	3	1	-0-
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	236 609	1 9	3174	2	Y	554	552	0	2	1	-0-
09	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	280 608	1 9	3404	2	Y	553	553	0			-0-
10	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	288 627	1 9	3556	2	Y	570	570	0			-0-
11	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	262 561	1 9	3062	2	Y	510	508	0	2	1	-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	414 1485	1 9	5452	2	Y	1350	1324	0	26	1	-0-
02	8178	X	7469	-0-	-709	-0-	442 1525	1 9	5502	2	Y	1386	1366	0	20	1	-0-
03	8742	X	8051	-0-	-691	-0-	481 1670	1 9	5900	2	Y	1518	1514	0	4	1	-0-
04	8460	X	6804	-0-	-1656	-0-	392 1447	1 9	4965	2	Y	1315	1307	0	8	1	-0-
05	7967	X	7779	-0-	-188	-0-	422 1675	1 9	5682	2	Y	1523	1508	0	15	1	-0-
06	7740	X	7165	-0-	-575	-0-	389 1510	1 9	5266	2	Y	1373	1358	0	15	1	-0-
07	8060	X	7330	-0-	-730	-0-	411 1618	1 9	5301	2	Y	1471	1467	0	4	1	-0-
08	8060	X	7366	-0-	-694	-0-	405 1514	1 9	5447	2	Y	1376	1372	0	4	1	-0-
09	7530	X	7211	-0-	-319	-0-	434 1491	1 9	5286	2	Y	1355	1355	0			-0-
10	7781	X	7583	-0-	-198	-0-	447 1592	1 9	5544	2	Y	1447	1447	0			-0-
11	7170	X	5768	-0-	-1402	-0-	348 1323	1 9	4097	2	Y	1203	1200	0	3	1	-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	438	-0-	-1639	-0-	84	2	354	9	Y	322	322	0			-0-
02	1943	X	450	-0-	-1493	-0-	76	2	374	9	Y	340	339	0	1	1	-0-
03	2077	X	460	-0-	-1617	-0-	74	2	386	9	Y	351	350	0	1	1	-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	77	2	360	9	Y	327	327	0			-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
							395	9									
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	644	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
							366	9									
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	701	2	Y	350	349	0	1	1	-0-
							385	9									
08	1085	N	355	-0-	-730	-0-	69	2	286	9	Y	260	260	0			-0-
09	1080	N	349	-0-	-731	-0-	71	2	278	9	Y	253	253	0			-0-
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	83	1	697	2	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	262	1	2227	2	Y	386	375	0	11	1	-0-
							425	9									
02	3074	X	1655	-0-	-1419	-0-	149	1	1216	2	Y	264	260	0	4	1	-0-
							290	9									
03	3286	X	77	-0-	-3209	-0-	11	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	274	1	2498	2	Y	455	451	0	4	1	-0-
							501	9									
05	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	280	1	2224	2	Y	441	435	0	6	1	-0-
							485	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	257	1	2165	2	Y	364	358	0	6	1	-0-
							400	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	256	1	2204	2	Y	374	372	0	2	1	-0-
							411	9									
08	3379	X	2367	-0-	-1012	-0-	201	1	1790	2	Y	342	341	0	1	1	-0-
							376	9									
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	338	1	2656	2	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
10	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	289	1	2173	2	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
11	2820	X	2451	-0-	-369	-0-	224	1	1872	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
							355	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,744

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	184 476	1 9	1586	2	Y	433	425	0	8	1	-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	195 509	1 9	1602	2	Y	463	457	0	6	1	-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	253 527	1 9	2281	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43 429	1 9	450	2	Y	390	389	0	1	1	-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	25 491	1 9	284	2	Y	446	445	0	1	1	-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28 457	1 9	312	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34 519	1 9	388	2	Y	472	472	0			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68 477	1 9	675	2	Y	434	434	0			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	119 470	1 9	997	2	Y	427	427	0			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	87 382	1 9	709	2	Y	347	347	0			-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	101 402	1 9	900	2	Y	365	364	0	1	1	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,671

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3135	-0-	-833	-0-	277 484	1 9	2374	2	Y	440	429	0	11	1	-0-
02	3683	X	2941	-0-	-742	-0-	273 454	1 9	2214	2	Y	413	405	0	8	1	-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	316 539	1 9	2858	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
04	2970	X	2509	-0-	-461	-0-	200 469	1 9	1840	2	Y	426	423	0	3	1	-0-
05	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	263 524	1 9	2117	2	Y	476	471	0	5	1	-0-
06	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	224 404	1 9	1903	2	Y	367	362	0	5	1	-0-
07	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	263 530	1 9	2305	2	Y	482	480	0	2	1	-0-
08	3720	X	2526	-0-	-1194	-0-	208 443	1 9	1875	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
09	2820	X	1682	-0-	-1138	-0-	145 354	1 9	1183	2	Y	322	322	0			-0-
10	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	260 448	1 9	1997	2	Y	407	407	0			-0-
11	3000	X	2553	-0-	-447	-0-	223 432	1 9	1898	2	Y	393	392	0	1	1	-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	235	1	1981	2	Y	368	358	0	10	1	-0-
							405	9									
02	2929	X	1163	-0-	-1766	-0-	87	1	729	2	Y	315	312	0	3	1	-0-
							347	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	273	1	2439	2	Y	424	423	0	1	1	-0-
							466	9									
04	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	203	1	1822	2	Y	375	372	0	3	1	-0-
							413	9									
05	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	234	1	1828	2	Y	329	324	0	5	1	-0-
							362	9									
06	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	220	1	1849	2	Y	379	374	0	5	1	-0-
							417	9									
07	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	220	1	1889	2	Y	401	399	0	2	1	-0-
							441	9									
08	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	201	1	1776	2	Y	384	383	0	1	1	-0-
							422	9									
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	238	1	1865	2	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
10	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	250	1	1867	2	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
11	2490	X	2284	-0-	-206	-0-	204	1	1694	2	Y	351	350	0	1	1	-0-
							386	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1762	-0-	-2330	-0-	163	1	1369	2	Y	209	202	0	7	1	-0-
							230	9									
02	3567	X	1868	-0-	-1699	-0-	182	1	1456	2	Y	209	204	0	5	1	-0-
							230	9									
03	3317	X	198	-0-	-3119	-0-	31	2	167	9	Y	152	152	0			-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	282	1	2543	2	Y	420	416	0	4	1	-0-
							462	9									
05	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	221	1	1732	2	Y	299	294	0	5	1	-0-
							329	9									
06	1920	X	960	-0-	-960	-0-	92	1	760	2	Y	98	96	0	2	1	-0-
							108	9									
07	1984	X	1452	-0-	-532	-0-	148	1	1230	2	Y	67	66	0	1	1	-0-
							74	9									
08	3410	X	1512	-0-	-1898	-0-	134	1	1181	2	Y	179	178	0	1	1	-0-
							197	9									
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	368	1	2924	2	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	606	1	4511	2	Y	629	629	0			-0-
							692	9									
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	486	1	3997	2	Y	541	538	0	3	1	-0-
							595	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	346 474	1 9	2899	2	Y	431	417	0	14	1	-0-
02	4379	X	3540	-0-	-839	-0-	339 491	1 9	2710	2	Y	446	436	0	10	1	-0-
03	4464	X	3708	-0-	-756	-0-	326 473	1 9	2909	2	Y	430	429	0	1	1	-0-
04	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	313 459	1 9	2787	2	Y	417	412	0	5	1	-0-
05	4030	X	3505	-0-	-525	-0-	344 472	1 9	2689	2	Y	429	422	0	7	1	-0-
06	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	344 449	1 9	2852	2	Y	408	400	0	8	1	-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	351 487	1 9	2976	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
08	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	332 455	1 9	2897	2	Y	414	412	0	2	1	-0-
09	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	335 452	1 9	2616	2	Y	411	411	0			-0-
10	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	359 457	1 9	2671	2	Y	415	415	0			-0-
11	3690	X	3029	-0-	-661	-0-	282 420	1 9	2327	2	Y	382	381	0	1	1	-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,626

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	246 442	1 9	2075	2	Y	402	392	0	10	1	-0-
02	2784	X	2579	-0-	-205	-0-	236 446	1 9	1897	2	Y	405	398	0	7	1	-0-
03	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	215 424	1 9	1930	2	Y	385	384	0	1	1	-0-
04	2850	X	2366	-0-	-484	-0-	197 398	1 9	1771	2	Y	362	359	0	3	1	-0-
05	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	239 439	1 9	1879	2	Y	399	394	0	5	1	-0-
06	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	214 395	1 9	1791	2	Y	359	354	0	5	1	-0-
07	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	201 419	1 9	1725	2	Y	381	380	0	1	1	-0-
08	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	202 411	1 9	1779	2	Y	374	373	0	1	1	-0-
09	2460	X	2267	-0-	-193	-0-	207 420	1 9	1640	2	Y	382	382	0			-0-
10	2542	X	1597	-0-	-945	-0-	153 294	1 9	1150	2	Y	267	267	0			-0-
11	2400	X	2312	-0-	-88	-0-	204 403	1 9	1705	2	Y	366	365	0	1	1	-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	192 455	1 9	1646	2	Y	414	406	0	8	1	-0-
02	2755	X	1718	-0-	-1037	-0-	146 376	1 9	1196	2	Y	342	338	0	4	1	-0-
03	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	139 336	1 9	1262	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
04	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	141 350	1 9	1281	2	Y	318	316	0	2	1	-0-
05	2294	X	1709	-0-	-585	-0-	150 359	1 9	1200	2	Y	326	323	0	3	1	-0-
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	154 351	1 9	1309	2	Y	319	315	0	4	1	-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	169 404	1 9	1464	2	Y	367	366	0	1	1	-0-
08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	153 350	1 9	1362	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
09	1800	X	1668	-0-	-132	-0-	145 360	1 9	1163	2	Y	327	327	0			-0-
10	2046	X	1995	-0-	-51	-0-	181 421	1 9	1393	2	Y	383	383	0			-0-
11	1980	X	1615	-0-	-365	-0-	131 369	1 9	1115	2	Y	335	334	0	1	1	-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2782	2	250	9	Y	227	217	0	10	1	-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2416	2	215	9	Y	195	185	0	10	1	-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3161	2	257	9	Y	234	221	0	13	1	-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2927	2	238	9	Y	216	204	0	12	1	-0-
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2546	2	221	9	Y	201	189	0	12	1	-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2437	2	151	9	Y	137	125	0	12	1	-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3663	2	246	9	Y	224	208	0	16	1	-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3518	2	284	9	Y	258	242	0	16	1	-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3513	2	274	9	Y	249	231	0	18	1	-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3899	2	299	9	Y	272	249	0	23	1	-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3285	2	273	9	Y	248	229	0	19	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3058	2	305	9	Y	277	266	0	11	1	-0-
02	3451	X	3041	-0-	-410	-0-	2775	2	266	9	Y	242	230	0	12	1	-0-
03	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	2968	2	292	9	Y	265	253	0	12	1	-0-
04	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	2920	2	276	9	Y	251	239	0	12	1	-0-
05	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3015	2	293	9	Y	266	252	0	14	1	-0-
06	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	2767	2	271	9	Y	246	233	0	13	1	-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	2874	2	267	9	Y	243	231	0	12	1	-0-
08	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	2821	2	263	9	Y	239	226	0	13	1	-0-
09	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2629	2	249	9	Y	226	213	0	13	1	-0-
10	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	2568	2	249	9	Y	226	211	0	15	1	-0-
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	2615	2	260	9	Y	236	221	0	15	1	-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4666	2	406	9	Y	369	352	0	17	1	-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3965	2	336	9	Y	305	288	0	17	1	-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3720	2	340	9	Y	309	294	0	15	1	-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4189	2	350	9	Y	318	301	0	17	1	-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3843	2	332	9	Y	302	284	0	18	1	-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3500	2	296	9	Y	269	252	0	17	1	-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3459	2	286	9	Y	260	245	0	15	1	-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3378	2	277	9	Y	252	236	0	16	1	-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2366	2	220	9	Y	200	188	0	12	1	-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2327	2	212	9	Y	193	179	0	14	1	-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2603	2	228	9	Y	207	192	0	15	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	23	2	67	9	Y	61	61	0			-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	24	2	81	9	Y	74	74	0			-0-
03	248	N	81	-0-	-167	-0-	17	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	2	83	9	Y	75	75	0			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	23	2	63	9	Y	57	57	0			-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	26	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	335 475	1 9	2826	2	Y	432	418	0	14	1	-0-
02	3770	X	3321	-0-	-449	-0-	314 475	1 9	2532	2	Y	432	423	0	9	1	-0-
03	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	303 462	1 9	2724	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
04	3750	X	3300	-0-	-450	-0-	287 437	1 9	2576	2	Y	397	393	0	4	1	-0-
05	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	259 359	1 9	2032	2	Y	326	321	0	5	1	-0-
06	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	315 447	1 9	2643	2	Y	406	399	0	7	1	-0-
07	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	317 472	1 9	2717	2	Y	429	427	0	2	1	-0-
08	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	298 416	1 9	2617	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	393 421	1 9	3063	2	Y	383	383	0			-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	438 420	1 9	3239	2	Y	382	382	0			-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	329 404	1 9	2711	2	Y	367	365	0	2	1	-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	283 462	1 9	2392	2	Y	420	408	0	12	1	-0-
02	3277	X	2750	-0-	-527	-0-	250 477	1 9	2023	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
03	3999	X	2509	-0-	-1490	-0-	206 438	1 9	1865	2	Y	398	397	0	1	1	-0-
04	3870	X	2818	-0-	-1052	-0-	239 435	1 9	2144	2	Y	395	392	0	3	1	-0-
05	3999	X	2982	-0-	-1017	-0-	284 462	1 9	2236	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
06	3030	X	1934	-0-	-1096	-0-	167 355	1 9	1412	2	Y	323	319	0	4	1	-0-
07	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	242 458	1 9	2086	2	Y	416	414	0	2	1	-0-
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	250 426	1 9	2200	2	Y	387	385	0	2	1	-0-
09	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	234 400	1 9	1842	2	Y	364	364	0			-0-
10	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	238 415	1 9	1801	2	Y	377	377	0			-0-
11	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	215 396	1 9	1793	2	Y	360	359	0	1	1	-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4380	2	382	9	Y	347	331	0	16	1	-0-
02	4785	X	4304	-0-	-481	-0-	3971	2	333	9	Y	303	286	0	17	1	-0-
03	5115	X	4759	-0-	-356	-0-	4384	2	375	9	Y	341	323	0	18	1	-0-
04	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	3993	2	327	9	Y	297	280	0	17	1	-0-
05	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4267	2	348	9	Y	316	296	0	20	1	-0-
06	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	3932	2	333	9	Y	303	284	0	19	1	-0-
07	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4031	2	341	9	Y	310	293	0	17	1	-0-
08	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	3990	2	259	9	Y	235	216	0	19	1	-0-
09	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	3776	2	278	9	Y	253	234	0	19	1	-0-
10	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	3674	2	318	9	Y	289	267	0	22	1	-0-
11	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	3754	2	327	9	Y	297	275	0	22	1	-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	3204	-0-	-6871	-0-	182 620	1 9	2402	2	Y	564	552	0	12	1	-0-
02	8874	X	774	-0-	-8100	-0-	44 179	1 9	551	2	Y	163	161	0	2	1	-0-
03	6479	X	3149	-0-	-3330	-0-	180 723	1 9	2246	2	Y	657	655	0	2	1	-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	316 814	1 9	3979	2	Y	740	734	0	6	1	-0-
05	4464	X	2901	-0-	-1563	-0-	159 600	1 9	2142	2	Y	545	539	0	6	1	-0-
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	168 617	1 9	2293	2	Y	561	555	0	6	1	-0-
07	3162	X	2813	-0-	-349	-0-	153 655	1 9	2005	2	Y	595	593	0	2	1	-0-
08	5270	X	2335	-0-	-2935	-0-	120 558	1 9	1657	2	Y	507	506	0	1	1	-0-
09	5100	X	1131	-0-	-3969	-0-	60 321	1 9	750	2	Y	292	292	0			-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	183 483	1 9	2264	2	Y	439	439	0			-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	389 986	1 9	4565	2	Y	896	893	0	3	1	-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,959

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	200	2	Y	16	15	0	1	1	-0-
02	116	X	64	-0-	-52	-0-	3 21	1 9	40	2	Y	19	19	0			-0-
03	279	X	236	-0-	-43	-0-	17 11	1 9	208	2	Y	10	10	0			-0-
04	270	X	176	-0-	-94	-0-	13 7	1 9	156	2	Y	6	6	0			-0-
05	279	X	5	-0-	-274	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	240	X	80	-0-	-160	-0-	6 1	1 9	73	2	Y	1	1	0			-0-
07	248	X	64	-0-	-184	-0-	5 3	1 9	56	2	Y	3	3	0			-0-
08	248	X	23	-0-	-225	-0-	1 4	1 9	18	2	Y	4	4	0			-0-
09	180	X	2	-0-	-178	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	1 7	1 9	19	2	Y	6	6	0			-0-
11	90	X	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	2678	-0-	-773	-0-	291	1	2363	2	Y	22	10	0	12	1	-0-
							24	9									
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	265	1	2055	2	Y	17	10	0	7	1	-0-
							19	9									
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	113	1	983	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	42	-0-	-2538	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5457	2	480	9	Y	436	416	0	20	1	-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5260	2	444	9	Y	404	382	0	22	1	-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5522	2	484	9	Y	440	418	0	22	1	-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5368	2	458	9	Y	416	394	0	22	1	-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5422	2	477	9	Y	434	408	0	26	1	-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5040	2	449	9	Y	408	384	0	24	1	-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5133	2	437	9	Y	397	375	0	22	1	-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4939	2	427	9	Y	388	365	0	23	1	-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4659	2	410	9	Y	373	350	0	23	1	-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4686	2	424	9	Y	385	357	0	28	1	-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4524	2	411	9	Y	374	348	0	26	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,455

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5206	2	473	9	Y	430	411	0	19	1	-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4849	2	433	9	Y	394	374	0	20	1	-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5574	2	491	9	Y	446	423	0	23	1	-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	5850	2	458	9	Y	416	392	0	24	1	-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5505	2	450	9	Y	409	383	0	26	1	-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5181	2	469	9	Y	426	401	0	25	1	-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	4781	2	439	9	Y	399	378	0	21	1	-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4982	2	427	9	Y	388	365	0	23	1	-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4376	2	383	9	Y	348	326	0	22	1	-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4504	2	372	9	Y	338	311	0	27	1	-0-
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	5964	2	436	9	Y	396	361	0	35	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,390

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	14115	2	974	9	Y	885	832	0	53	1	-0-
02	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	10856	2	836	9	Y	760	714	0	46	1	-0-
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	10404	2	812	9	Y	738	696	0	42	1	-0-
04	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	10493	2	707	9	Y	643	600	0	43	1	-0-
05	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	11848	2	793	9	Y	721	665	0	56	1	-0-
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	10398	2	787	9	Y	715	665	0	50	1	-0-
07	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	9757	2	833	9	Y	757	715	0	42	1	-0-
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	9696	2	842	9	Y	765	720	0	45	1	-0-
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	9918	2	754	9	Y	685	635	0	50	1	-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9300	2	691	9	Y	628	572	0	56	1	-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6036	2	504	9	Y	458	423	0	35	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,755

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	6	0	1	1	-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	323	2	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	141	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	232	2	11	9	Y	10	9	0	1	1	-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	459	2	22	9	Y	20	17	0	3	1	-0-
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	436	2	30	9	Y	27	24	0	3	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5689	-0-	-1286	-0-	4618	2	1071	9	Y	974	957	0	17	1	-0-
02	5307	X	5118	-0-	-189	-0-	4172	2	946	9	Y	860	843	0	17	1	-0-
03	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	4411	2	1010	9	Y	918	901	0	17	1	-0-
04	5490	X	4983	-0-	-507	-0-	4088	2	895	9	Y	814	798	0	16	1	-0-
05	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	4232	2	925	9	Y	841	821	0	20	1	-0-
06	5520	X	5023	-0-	-497	-0-	4111	2	912	9	Y	829	810	0	19	1	-0-
07	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	4391	2	932	9	Y	847	829	0	18	1	-0-
08	5425	X	5168	-0-	-257	-0-	4267	2	901	9	Y	819	799	0	20	1	-0-
09	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	3937	2	837	9	Y	761	742	0	19	1	-0-
10	5332	X	4940	-0-	-392	-0-	4027	2	913	9	Y	830	806	0	24	1	-0-
11	5160	X	4633	-0-	-527	-0-	3805	2	828	9	Y	753	731	0	22	1	-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,246

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	380	2	270	9	Y	245	244	0	1	1	-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1107	2	281	9	Y	255	251	0	4	1	-0-
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1391	2	112	9	Y	102	96	0	6	1	-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	849	2	30	9	Y	27	23	0	4	1	-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	26	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	89	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	113	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1342	2	Y	490	484	0	6	1	-0-
							539	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	1977	2	Y	389	382	0	7	1	-0-
							428	9									
03	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	87	1	852	2	Y	430	429	0	1	1	-0-
							473	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	Y	399	398	0	1	1	-0-
							439	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	199	1	1605	2	Y	386	382	0	4	1	-0-
							425	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	858	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
							384	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	104	1	957	2	Y	361	360	0	1	1	-0-
							397	9									
08	2170	N	406	-0-	-1764	-0-	9	1	144	2	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	1691	2	Y	367	367	0			-0-
							404	9									
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	181	1	1436	2	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	372 675	1 9	3180	2	Y	614	599	0	15	1	-0-
02	4089	X	3206	-0-	-883	-0-	280 623	1 9	2303	2	Y	566	558	0	8	1	-0-
03	4371	X	3287	-0-	-1084	-0-	265 596	1 9	2426	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
04	4230	X	3524	-0-	-706	-0-	288 609	1 9	2627	2	Y	554	550	0	4	1	-0-
05	4247	X	3270	-0-	-977	-0-	297 594	1 9	2379	2	Y	540	534	0	6	1	-0-
06	4080	X	2845	-0-	-1235	-0-	247 495	1 9	2103	2	Y	450	444	0	6	1	-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	301 571	1 9	2622	2	Y	519	517	0	2	1	-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	324 638	1 9	2904	2	Y	580	578	0	2	1	-0-
09	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	313 620	1 9	2516	2	Y	564	564	0			-0-
10	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	315 612	1 9	2426	2	Y	556	556	0			-0-
11	3750	X	3223	-0-	-527	-0-	280 562	1 9	2381	2	Y	511	510	0	1	1	-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,996

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	66 404	1 9	3958	2	Y	367	347	0	20	1	-0-
02	8642	X	6243	-0-	-2399	-0-	133 552	1 9	5558	2	Y	502	483	0	19	1	-0-
03	9238	X	6284	-0-	-2954	-0-	124 597	1 9	5563	2	Y	543	541	0	2	1	-0-
04	8940	X	6270	-0-	-2670	-0-	65 594	1 9	5611	2	Y	540	531	0	9	1	-0-
05	7533	X	5470	-0-	-2063	-0-	56 612	1 9	4802	2	Y	556	543	0	13	1	-0-
06	6450	X	5276	-0-	-1174	-0-	55 629	1 9	4592	2	Y	572	559	0	13	1	-0-
07	6665	X	4127	-0-	-2538	-0-	44 526	1 9	3557	2	Y	478	475	0	3	1	-0-
08	6479	X	4395	-0-	-2084	-0-	49 562	1 9	3784	2	Y	511	508	0	3	1	-0-
09	6270	X	3809	-0-	-2461	-0-	43 542	1 9	3224	2	Y	493	493	0			-0-
10	5456	X	4166	-0-	-1290	-0-	57 547	1 9	3562	2	Y	497	497	0			-0-
11	5280	X	1667	-0-	-3613	-0-	19 494	1 9	1154	2	Y	449	448	0	1	1	-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4522	2	1155	9	Y	1050	1033	0	17	1	-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4126	2	976	9	Y	887	870	0	17	1	-0-
03	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	4102	2	961	9	Y	874	858	0	16	1	-0-
04	5520	X	4628	-0-	-892	-0-	3778	2	850	9	Y	773	758	0	15	1	-0-
05	5704	X	4732	-0-	-972	-0-	3837	2	895	9	Y	814	796	0	18	1	-0-
06	5490	X	4486	-0-	-1004	-0-	3624	2	862	9	Y	784	767	0	17	1	-0-
07	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	3847	2	834	9	Y	758	742	0	16	1	-0-
08	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	3718	2	815	9	Y	741	724	0	17	1	-0-
09	4620	X	4208	-0-	-412	-0-	3440	2	768	9	Y	698	681	0	17	1	-0-
10	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	3438	2	823	9	Y	748	728	0	20	1	-0-
11	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3242	2	734	9	Y	667	648	0	19	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,794

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	97	1	5840	2	Y	771	742	0	29	1	-0-
							848	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	121	1	5074	2	Y	711	693	0	18	1	-0-
							782	9									
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	134	1	6005	2	Y	780	778	0	2	1	-0-
							858	9									
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	71	1	6201	2	Y	788	778	0	10	1	-0-
							867	9									
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	79	1	6752	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
							1005	9									
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	87	1	7215	2	Y	999	978	0	21	1	-0-
							1099	9									
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	94	1	7582	2	Y	1132	1126	0	6	1	-0-
							1245	9									
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	90	1	6900	2	Y	957	952	0	5	1	-0-
							1053	9									
09	7080	X	6637	-0-	-443	-0-	76	1	5642	2	Y	835	835	0			-0-
							919	9									
10	7316	X	6367	-0-	-949	-0-	87	1	5408	2	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
11	7080	X	6045	-0-	-1035	-0-	91	1	5134	2	Y	745	742	0	3	1	-0-
							820	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1	-0-	-3006	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	810	2	52	9	Y	47	43	0	4	1	-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	278	2	50	9	Y	45	43	0	2	1	-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	369	2	35	9	Y	32	30	0	2	1	-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3150	-0-	-2213	-0-	47 306	1 9	2797	2	Y	278	264	0	14	1	-0-
02	3567	X	1509	-0-	-2058	-0-	30 226	1 9	1253	2	Y	205	201	0	4	1	-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	12	12	0			-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	X	16	-0-	-1596	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	28 146	1 9	2110	2	Y	133	131	0	2	1	-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	37 381	1 9	2699	2	Y	346	346	0			-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	33 273	1 9	2014	2	Y	248	248	0			-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	47 276	1 9	2630	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4379	-0-	-1480	-0-	61 651	1 9	3667	2	Y	592	574	0	18	1	-0-
02	5017	X	3470	-0-	-1547	-0-	67 576	1 9	2827	2	Y	524	514	0	10	1	-0-
03	5146	X	1970	-0-	-3176	-0-	35 364	1 9	1571	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
04	4980	X	1852	-0-	-3128	-0-	18 256	1 9	1578	2	Y	233	230	0	3	1	-0-
05	5146	X	350	-0-	-4796	-0-	3 85	1 9	262	2	Y	77	76	0	1	1	-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7	7	0			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-		87	1	5202	2	Y	631	605	0	26	1	-0-
								694	9									
02	6960	X	4847	-0-	-2113	-0-		98	1	4101	2	Y	589	575	0	14	1	-0-
								648	9									
03	7440	X	4803	-0-	-2637	-0-		89	1	4002	2	Y	647	645	0	2	1	-0-
								712	9									
04	7200	X	4773	-0-	-2427	-0-		45	1	3961	2	Y	697	690	0	7	1	-0-
								767	9									
05	5983	X	4499	-0-	-1484	-0-		43	1	3687	2	Y	699	689	0	10	1	-0-
								769	9									
06	5790	X	5651	-0-	-139	-0-		58	1	4813	2	Y	709	695	0	14	1	-0-
								780	9									
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-		58	1	4636	2	Y	757	753	0	4	1	-0-
								833	9									
08	4929	X	4718	-0-	-211	-0-		52	1	4000	2	Y	605	602	0	3	1	-0-
								666	9									
09	5640	X	4461	-0-	-1179	-0-		52	1	3793	2	Y	560	560	0			-0-
								616	9									
10	5828	X	3477	-0-	-2351	-0-		47	1	2913	2	Y	470	470	0			-0-
								517	9									
11	5640	X	4199	-0-	-1441	-0-		64	1	3588	2	Y	497	495	0	2	1	-0-
								547	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,861

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-		83	1	706	2	Y	114	111	0	3	1	-0-
								125	9									
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-		221	1	1764	2	Y	227	221	0	6	1	-0-
								250	9									
03	2077	X	2050	-0-	-27	-0-		187	1	1661	2	Y	184	183	0	1	1	-0-
								202	9									
04	2010	X	2007	-0-	-3	-0-		183	1	1625	2	Y	181	178	0	3	1	-0-
								199	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-		223	1	1735	2	Y	216	211	0	5	1	-0-
								238	9									
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-		265	1	2173	2	Y	188	182	0	6	1	-0-
								207	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		207	1	1719	2	Y	100	99	0	1	1	-0-
								110	9									
08	2201	X	1462	-0-	-739	-0-		139	1	1202	2	Y	110	109	0	1	1	-0-
								121	9									
09	2640	X	2042	-0-	-598	-0-		225	1	1712	2	Y	95	95	0			-0-
								105	9									
10	2728	X	1994	-0-	-734	-0-		229	1	1660	2	Y	95	95	0			-0-
								105	9									
11	2640	X	1817	-0-	-823	-0-		189	1	1519	2	Y	99	98	0	1	1	-0-
								109	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2050	-0-	-1050	6493	115	1	1531	2	Y	367	360	0	7	1	-0-
							404	9									
02	2900	N	1190	-0-	-1710	4783	58	1	761	2	Y	337	334	0	3	1	-0-
							371	9									
03	3100	N	1725	-0-	-1375	3408	100	1	1243	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
							382	9									
04	3000	N	2118	-0-	-882	2526	129	1	1636	2	Y	321	318	0	3	1	-0-
							353	9									
05	3100	N	2235	-0-	-865	1661	126	1	1700	2	Y	372	368	0	4	1	-0-
							409	9									
06	3000	N	2337	-0-	-663	998	134	1	1816	2	Y	352	347	0	5	1	-0-
							387	9									
07	3028	N	2030	-0-	-998	-0-	117	1	1520	2	Y	357	356	0	1	1	-0-
							393	9									
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	149	1	1995	2	Y	333	332	0	1	1	-0-
							366	9									
09	2340	X	1301	-0-	-1039	-0-	72	1	904	2	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	156	1	1925	2	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
11	2430	X	1954	-0-	-476	-0-	123	1	1455	2	Y	342	341	0	1	1	-0-
							376	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,767

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	137	1	1788	2	Y	336	327	0	9	1	-0-
							370	9									
02	2407	N	1659	-0-	-748	-0-	110	1	1350	2	Y	181	176	0	5	1	-0-
							199	9									
03	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	107	1	1288	2	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
04	2820	X	1547	-0-	-1273	-0-	96	1	1213	2	Y	216	214	0	2	1	-0-
							238	9									
05	2914	X	1782	-0-	-1132	-0-	98	1	1328	2	Y	324	321	0	3	1	-0-
							356	9									
06	2220	X	903	-0-	-1317	-0-	51	1	684	2	Y	153	151	0	2	1	-0-
							168	9									
07	1767	X	1556	-0-	-211	-0-	103	1	1292	2	Y	146	145	0	1	1	-0-
							161	9									
08	1767	X	687	-0-	-1080	-0-	37	1	499	2	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
09	900	N	458	-0-	-442	-0-	20	1	269	2	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
10	1550	N	427	-0-	-1123	-0-	14	1	207	2	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	5	1	131	2	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1313	-0-	-330	-0-	75	1	1012	2	N	205	200	0	5	1	-0-
							226	9									
02	1537	X	988	-0-	-549	-0-	54	1	699	2	N	214	211	0	3	1	-0-
							235	9									
03	1488	X	226	-0-	-1262	-0-	42	2	184	9	N	167	167	0			-0-
04	1320	X	212	-0-	-1108	-0-	44	2	168	9	N	153	153	0			-0-
05	1364	X	659	-0-	-705	-0-	29	1	424	2	N	187	186	0	1	1	-0-
							206	9									
06	1260	X	906	-0-	-354	-0-	47	1	662	2	N	179	177	0	2	1	-0-
							197	9									
07	1054	X	979	-0-	-75	-0-	63	1	803	2	N	103	102	0	1	1	-0-
							113	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	97	1	1247	2	N	18	17	0	1	1	-0-
							20	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	N	88	88	0			-0-
							97	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	129	1	1553	2	N	117	117	0			-0-
							129	9									
11	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	77	1	895	2	N	108	107	0	1	1	-0-
							119	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	158	1	2119	2	Y	655	645	0	10	1	-0-
							721	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	194	1	2444	2	Y	737	728	0	9	1	-0-
							811	9									
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	187	1	2315	2	Y	696	694	0	2	1	-0-
							766	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	190	1	2433	2	Y	737	733	0	4	1	-0-
							811	9									
05	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	87	1	1245	2	Y	720	717	0	3	1	-0-
							792	9									
06	3570	X	1567	-0-	-2003	-0-	59	1	867	2	Y	583	581	0	2	1	-0-
							641	9									
07	3689	X	2074	-0-	-1615	-0-	91	1	1255	2	Y	662	661	0	1	1	-0-
							728	9									
08	3534	X	2136	-0-	-1398	-0-	98	1	1376	2	Y	602	601	0	1	1	-0-
							662	9									
09	3420	X	2481	-0-	-939	-0-	133	1	1674	2	Y	613	613	0			-0-
							674	9									
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	145	1	1842	2	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	Y	582	581	0	1	1	-0-
							640	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,236

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	226 749	1 9	3013	2	Y	681	667	0	14	1	-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	230 750	1 9	2901	2	Y	682	672	0	10	1	-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	245 755	1 9	3028	2	Y	686	684	0	2	1	-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	220 728	1 9	2826	2	Y	662	657	0	5	1	-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	221 816	1 9	3013	2	Y	742	734	0	8	1	-0-
06	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	215 712	1 9	2930	2	Y	647	639	0	8	1	-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	287 741	1 9	3685	2	Y	674	671	0	3	1	-0-
08	4061	X	3043	-0-	-1018	-0-	165 620	1 9	2258	2	Y	564	562	0	2	1	-0-
09	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	173 642	1 9	2166	2	Y	584	584	0			-0-
10	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	185 582	1 9	2324	2	Y	529	529	0			-0-
11	4470	X	2036	-0-	-2434	-0-	118 484	1 9	1434	2	Y	440	439	0	1	1	-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,891

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	414 1122	1 9	5391	2	Y	1020	994	0	26	1	-0-
02	5974	X	4400	-0-	-1574	-0-	273 754	1 9	3373	2	Y	685	673	0	12	1	-0-
03	6386	X	5144	-0-	-1242	-0-	327 849	1 9	3968	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
04	6180	X	4254	-0-	-1926	-0-	261 724	1 9	3269	2	Y	658	653	0	5	1	-0-
05	6386	X	4811	-0-	-1575	-0-	266 975	1 9	3570	2	Y	886	877	0	9	1	-0-
06	6180	X	4609	-0-	-1571	-0-	259 867	1 9	3483	2	Y	788	778	0	10	1	-0-
07	5146	X	3773	-0-	-1373	-0-	215 791	1 9	2767	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
08	5146	X	4488	-0-	-658	-0-	255 826	1 9	3407	2	Y	751	749	0	2	1	-0-
09	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	246 737	1 9	2981	2	Y	670	670	0			-0-
10	4805	X	3770	-0-	-1035	-0-	229 724	1 9	2817	2	Y	658	658	0			-0-
11	4620	X	4348	-0-	-272	-0-	282 788	1 9	3278	2	Y	716	714	0	2	1	-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,323

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-		460	1	5629	2	Y	775	748	0	27	1	-0-
								853	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-		370	1	4722	2	Y	708	692	0	16	1	-0-
								779	9									
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-		414	1	4899	2	Y	716	714	0	2	1	-0-
								788	9									
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-		1014	1	6531	2	Y	1023	1012	0	11	1	-0-
								1125	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-		629	1	5859	2	Y	1152	1137	0	15	1	-0-
								1267	9									
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-		561	1	5742	2	Y	1063	1047	0	16	1	-0-
								1169	9									
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-		1026	1	6000	2	Y	1219	1214	0	5	1	-0-
								1341	9									
08	8959	X	8026	-0-	-933	-0-		565	1	6181	2	Y	1164	1160	0	4	1	-0-
								1280	9									
09	8670	X	5294	-0-	-3376	-0-		437	1	4068	2	Y	717	717	0			-0-
								789	9									
10	8370	X	4937	-0-	-3433	-0-		444	1	3943	2	Y	500	500	0			-0-
								550	9									
11	8100	X	4963	-0-	-3137	-0-		339	1	4081	2	Y	494	491	0	3	1	-0-
								543	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,531

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3868	-0-	-2921	-0-		243	1	2958	2	Y	606	592	0	14	1	-0-
								667	9									
02	6351	X	6120	-0-	-231	-0-		360	1	4592	2	Y	1062	1045	0	17	1	-0-
								1168	9									
03	6789	X	5161	-0-	-1628	-0-		323	1	3824	2	Y	922	920	0	2	1	-0-
								1014	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-						Y	107	107	0			-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-						Y	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-						Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7		1	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	T. A.		5791	-0-	5791	5798		461	1	4289	2	Y	946	946	0			-0-
								1041	9									
10	T. A.		3753	-0-	3753	9551		267	1	2461	2	Y	932	932	0			-0-
								1025	9									
11	T. A.		3987	-0-	3987	13538		224	1	2782	2	Y	892	890	0	2	1	-0-
								981	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13538						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,472

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	471	468	0	3	1	-0-
							518	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	2	248	9	Y	225	225	0			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	51	2	393	9	Y	357	356	0	1	1	-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
							461	9									
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	332	1	3067	2	Y	815	807	0	8	1	-0-
							897	9									
06	3000	N	2249	-0-	-751	445	134	1	1399	2	Y	651	647	0	4	1	-0-
							716	9									
07	2742	N	2297	-0-	-445	-0-	228	1	1363	2	Y	642	641	0	1	1	-0-
							706	9									
08	4309	X	2180	-0-	-2129	-0-	140	1	1525	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
							515	9									
09	4170	X	617	-0-	-3553	-0-	89	2	528	9	Y	480	480	0			-0-
10	4309	X	1718	-0-	-2591	-0-	100	1	971	2	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	212	1	2567	2	Y	599	597	0	2	1	-0-
							659	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,715

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	310	1	3825	2	Y	995	977	0	18	1	-0-
							1095	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	379	1	4787	2	Y	815	798	0	17	1	-0-
							897	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	350	1	4099	2	Y	698	696	0	2	1	-0-
							768	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	488	1	3137	2	Y	749	744	0	5	1	-0-
							824	9									
05	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	291	1	2690	2	Y	729	722	0	7	1	-0-
							802	9									
06	4350	X	3137	-0-	-1213	-0-	221	1	2252	2	Y	604	598	0	6	1	-0-
							664	9									
07	4495	X	2005	-0-	-2490	-0-	198	1	1190	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
							617	9									
08	4774	X	4274	-0-	-500	-0-	289	1	3138	2	Y	770	768	0	2	1	-0-
							847	9									
09	4440	X	2616	-0-	-1824	-0-	179	1	1711	2	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
10	3782	X	2784	-0-	-998	-0-	206	1	1893	2	Y	623	623	0			-0-
							685	9									
11	4140	X	2237	-0-	-1903	-0-	119	1	1503	2	Y	559	558	0	1	1	-0-
							615	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,763

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5290	-0-	-3080	-0-	319	1	3993	2	Y	889	870	0	19	1	-0-
							978	9									
02	7830	X	5667	-0-	-2163	-0-	330	1	4277	2	Y	964	949	0	15	1	-0-
							1060	9									
03	7099	X	4439	-0-	-2660	-0-	270	1	3264	2	Y	823	821	0	2	1	-0-
							905	9									
04	6870	X	4555	-0-	-2315	-0-	485	1	3184	2	Y	805	800	0	5	1	-0-
							886	9									
05	5642	X	4553	-0-	-1089	-0-	351	1	3298	2	Y	822	814	0	8	1	-0-
							904	9									
06	5850	X	4772	-0-	-1078	-0-	350	1	3590	2	Y	756	746	0	10	1	-0-
							832	9									
07	6045	X	3354	-0-	-2691	-0-	391	1	2300	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
							663	9									
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	2	Y	662	659	0	3	1	-0-
							728	9									
09	4770	X	3937	-0-	-833	-0-	289	1	2792	2	Y	778	778	0			-0-
							856	9									
10	4929	X	809	-0-	-4120	-0-	174	2	635	9	Y	577	577	0			-0-
11	4770	X	234	-0-	-4536	-0-	36	2	198	9	Y	180	180	0			-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,859

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	1	-0-	-8741	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	347 747	1 9	4280	2	Y	679	658	0	21	1	-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	313 718	1 9	4015	2	Y	653	639	0	14	1	-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	326 767	1 9	3896	2	Y	697	695	0	2	1	-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	619 710	1 9	3988	2	Y	645	639	0	6	1	-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	439 827	1 9	4083	2	Y	752	741	0	11	1	-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	502 892	1 9	5104	2	Y	811	797	0	14	1	-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	674 986	1 9	3972	2	Y	896	893	0	3	1	-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	387 983	1 9	4266	2	Y	894	891	0	3	1	-0-
09	6510	X	4953	-0-	-1557	-0-	381 931	1 9	3641	2	Y	846	846	0			-0-
10	6727	X	4637	-0-	-2090	-0-	363 894	1 9	3380	2	Y	813	813	0			-0-
11	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	366 963	1 9	4543	2	Y	875	872	0	3	1	-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,561

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2251	-0-	-849	1451	147 206	1 9	1898	2	Y	187	178	0	9	1	-0-
02	2521	N	1070	-0-	-1451	-0-	66 178	1 9	826	2	Y	162	159	0	3	1	-0-
03	2201	N	1584	-0-	-617	-0-	111 140	1 9	1333	2	Y	127	127	0			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	80 116	1 9	991	2	Y	105	103	0	2	1	-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	2	162	9	Y	147	147	0			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49	2	206	9	Y	187	187	0			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
08	1581	X	171	-0-	-1410	-0-	33	2	138	9	Y	125	125	0			-0-
09	1200	X	176	-0-	-1024	-0-	36	2	140	9	Y	127	127	0			-0-
10	279	X	145	-0-	-134	-0-	31	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
11	270	X	146	-0-	-124	-0-	33	2	113	9	Y	103	103	0			-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4660	2	429	9	Y	390	373	0	17	1	-0-
02	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	4457	2	417	9	Y	379	360	0	19	1	-0-
03	5766	X	5171	-0-	-595	-0-	4669	2	502	9	Y	456	437	0	19	1	-0-
04	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	4335	2	411	9	Y	374	356	0	18	1	-0-
05	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	4534	2	396	9	Y	360	339	0	21	1	-0-
06	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	4453	2	384	9	Y	349	328	0	21	1	-0-
07	5208	X	4377	-0-	-831	-0-	4019	2	358	9	Y	325	308	0	17	1	-0-
08	5177	X	4446	-0-	-731	-0-	4094	2	352	9	Y	320	301	0	19	1	-0-
09	4830	X	4082	-0-	-748	-0-	3744	2	338	9	Y	307	288	0	19	1	-0-
10	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	3564	2	332	9	Y	302	281	0	21	1	-0-
11	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	3276	2	315	9	Y	286	267	0	19	1	-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,848

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-		7964	2	1030	9	Y	936	907	0	29	1	-0-
02	8149	X	7821	-0-	-328	-0-		6960	2	861	9	Y	783	754	0	29	1	-0-
03	8711	X	8696	-0-	-15	-0-		7716	2	980	9	Y	891	860	0	31	1	-0-
04	8430	X	7975	-0-	-455	-0-		7071	2	904	9	Y	822	793	0	29	1	-0-
05	8711	X	7703	-0-	-1008	-0-		6886	2	817	9	Y	743	711	0	32	1	-0-
06	8430	X	7605	-0-	-825	-0-		6839	2	766	9	Y	696	664	0	32	1	-0-
07	8711	X	8105	-0-	-606	-0-		7302	2	803	9	Y	730	699	0	31	1	-0-
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-		6981	2	785	9	Y	714	682	0	32	1	-0-
09	7380	X	7056	-0-	-324	-0-		6331	2	725	9	Y	659	627	0	32	1	-0-
10	7626	X	6889	-0-	-737	-0-		6176	2	713	9	Y	648	611	0	37	1	-0-
11	7380	X	6745	-0-	-635	-0-		6033	2	712	9	Y	647	612	0	35	1	-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,269

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3100	-0-	-651	-0-		193	1	2369	2	Y	489	478	0	11	1	-0-
								538	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-		239	1	3015	2	Y	413	403	0	10	1	-0-
								454	9									
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-		350	1	4112	2	Y	654	652	0	2	1	-0-
								719	9									
04	3630	X	3426	-0-	-204	-0-		370	1	2394	2	Y	602	598	0	4	1	-0-
								662	9									
05	3751	X	3094	-0-	-657	-0-		239	1	2222	2	Y	575	569	0	6	1	-0-
								633	9									
06	3630	X	1981	-0-	-1649	-0-		124	1	1309	2	Y	498	494	0	4	1	-0-
								548	9									
07	3751	X	2095	-0-	-1656	-0-		202	1	1241	2	Y	593	592	0	1	1	-0-
								652	9									
08	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-		265	1	2889	2	Y	703	701	0	2	1	-0-
								773	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-		309	1	2898	2	Y	708	708	0			-0-
								779	9									
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-		437	1	3908	2	Y	740	740	0			-0-
								814	9									
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-		313	1	3784	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
								754	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	337 845	1 9	4428	2	Y	768	747	0	21	1	-0-
02	5945	X	4007	-0-	-1938	-0-	237 788	1 9	2982	2	Y	716	705	0	11	1	-0-
03	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	266 750	1 9	3276	2	Y	682	680	0	2	1	-0-
04	5130	X	4154	-0-	-976	-0-	251 710	1 9	3193	2	Y	645	640	0	5	1	-0-
05	5611	X	4785	-0-	-826	-0-	284 701	1 9	3800	2	Y	637	627	0	10	1	-0-
06	5430	X	4641	-0-	-789	-0-	279 626	1 9	3736	2	Y	569	558	0	11	1	-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	306 580	1 9	3886	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	320 608	1 9	4251	2	Y	553	550	0	3	1	-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	367 551	1 9	4393	2	Y	501	501	0			-0-
10	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	325 486	1 9	3932	2	Y	442	442	0			-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	364 546	1 9	4188	2	Y	496	493	0	3	1	-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,536

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	356 593	1 9	4359	2	Y	539	518	0	21	1	-0-
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	316 591	1 9	4024	2	Y	537	523	0	14	1	-0-
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	304 582	1 9	3606	2	Y	529	528	0	1	1	-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	591 607	1 9	3799	2	Y	552	546	0	6	1	-0-
05	4836	X	2237	-0-	-2599	-0-	181 376	1 9	1680	2	Y	342	338	0	4	1	-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	44	44	0			-0-
07	4836	X	119	-0-	-4717	-0-	32	2	87	9	Y	79	79	0			-0-
08	5177	X	333	-0-	-4844	-0-	24 52	1 9	257	2	Y	47	47	0			-0-
09	5010	X	10	-0-	-5000	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	330	X	153	-0-	-177	-0-	46	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	13423	2	886	9	Y	805	755	0	50	1	-0-
02	15776	X	10686	-0-	-5090	-0-	10002	2	684	9	Y	622	580	0	42	1	-0-
03	16864	X	11009	-0-	-5855	-0-	10319	2	690	9	Y	627	585	0	42	1	-0-
04	16320	X	8617	-0-	-7703	-0-	8075	2	542	9	Y	493	460	0	33	1	-0-
05	14322	X	6250	-0-	-8072	-0-	5872	2	378	9	Y	344	316	0	28	1	-0-
06	13860	X	5294	-0-	-8566	-0-	4990	2	304	9	Y	276	252	0	24	1	-0-
07	11408	X	7514	-0-	-3894	-0-	7049	2	465	9	Y	423	393	0	30	1	-0-
08	11005	X	8108	-0-	-2897	-0-	7518	2	590	9	Y	536	501	0	35	1	-0-
09	8610	X	7729	-0-	-881	-0-	7133	2	596	9	Y	542	506	0	36	1	-0-
10	7502	X	7426	-0-	-76	-0-	6834	2	592	9	Y	538	497	0	41	1	-0-
11	7860	X	7474	-0-	-386	-0-	6881	2	593	9	Y	539	499	0	40	1	-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,745

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	315 822	1 9	3886	2	Y	747	728	0	19	1	-0-
02	5597	X	4084	-0-	-1513	-0-	283 724	1 9	3077	2	Y	658	647	0	11	1	-0-
03	5611	X	4153	-0-	-1458	-0-	305 710	1 9	3138	2	Y	645	643	0	2	1	-0-
04	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	364 760	1 9	3464	2	Y	691	685	0	6	1	-0-
05	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	892 809	1 9	3035	2	Y	735	727	0	8	1	-0-
06	4860	X	4443	-0-	-417	-0-	901 690	1 9	2852	2	Y	627	619	0	8	1	-0-
07	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	396 752	1 9	2948	2	Y	684	682	0	2	1	-0-
08	4743	X	4185	-0-	-558	-0-	356 693	1 9	3136	2	Y	630	628	0	2	1	-0-
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	514 740	1 9	4145	2	Y	673	673	0			-0-
10	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	463 717	1 9	3522	2	Y	652	652	0			-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	451 872	1 9	3567	2	Y	793	791	0	2	1	-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,535

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	9736	2	862	9	Y	784	748	0	36	1	-0-
02	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9112	2	768	9	Y	698	660	0	38	1	-0-
03	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	9610	2	850	9	Y	773	734	0	39	1	-0-
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	8702	2	762	9	Y	693	657	0	36	1	-0-
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	10702	2	845	9	Y	768	717	0	51	1	-0-
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	8839	2	719	9	Y	654	612	0	42	1	-0-
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	8672	2	722	9	Y	656	619	0	37	1	-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	8721	2	741	9	Y	674	633	0	41	1	-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	8360	2	715	9	Y	650	608	0	42	1	-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8510	2	739	9	Y	672	621	0	51	1	-0-
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8188	2	707	9	Y	643	595	0	48	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,665

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	211 612	1 9	2601	2	Y	556	543	0	13	1	-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	215 638	1 9	2342	2	Y	580	571	0	9	1	-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	306 744	1 9	3148	2	Y	676	674	0	2	1	-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	298 714	1 9	2839	2	Y	649	644	0	5	1	-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	557 653	1 9	1905	2	Y	594	589	0	5	1	-0-
06	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	491 554	1 9	1574	2	Y	504	500	0	4	1	-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	326 717	1 9	2431	2	Y	652	650	0	2	1	-0-
08	4185	X	3493	-0-	-692	-0-	289 656	1 9	2548	2	Y	596	594	0	2	1	-0-
09	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	297 677	1 9	2424	2	Y	615	615	0			-0-
10	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	298 662	1 9	2292	2	Y	602	602	0			-0-
11	3390	X	2743	-0-	-647	-0-	240 595	1 9	1908	2	Y	541	540	0	1	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1520	-0-	-1580	4823	86 320	1 9	1114	2	Y	291	286	0	5	1	-0-
02	2900	N	1436	-0-	-1464	3359	88 339	1 9	1009	2	Y	308	304	0	4	1	-0-
03	3100	N	121	-0-	-2979	380	21	2	100	9	Y	91	91	0			-0-
04	380	N	-0-	-0-	-380	-0-					Y	9	9	0			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	349 416	1 9	1200	2	Y	378	375	0	3	1	-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4 136	1 9	48	2	Y	124	124	0			-0-
08	124	X	8	-0-	-116	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	1980	X	21	-0-	-1959	-0-	6	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	317 567	1 9	3809	2	Y	515	496	0	19	1	-0-
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	569 1036	1 9	7124	2	Y	942	917	0	25	1	-0-
03	8308	X	7593	-0-	-715	-0-	527 934	1 9	6132	2	Y	849	847	0	2	1	-0-
04	8040	X	7411	-0-	-629	-0-	891 905	1 9	5615	2	Y	823	814	0	9	1	-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	681 986	1 9	6134	2	Y	896	880	0	16	1	-0-
06	8040	X	7272	-0-	-768	-0-	584 895	1 9	5793	2	Y	814	797	0	17	1	-0-
07	8308	X	7395	-0-	-913	-0-	972 950	1 9	5473	2	Y	864	859	0	5	1	-0-
08	7812	X	7096	-0-	-716	-0-	538 877	1 9	5681	2	Y	797	793	0	4	1	-0-
09	7560	X	6700	-0-	-860	-0-	578 867	1 9	5255	2	Y	788	788	0			-0-
10	7812	X	6624	-0-	-1188	-0-	592 846	1 9	5186	2	Y	769	769	0			-0-
11	7260	X	6569	-0-	-691	-0-	443 857	1 9	5269	2	Y	779	776	0	3	1	-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,836

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	552 794	1 9	6619	2	Y	722	689	0	33	1	-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	562 950	1 9	7045	2	Y	864	840	0	24	1	-0-
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	636 953	1 9	7381	2	Y	866	863	0	3	1	-0-
04	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	1057 902	1 9	6644	2	Y	820	809	0	11	1	-0-
05	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	719 894	1 9	6475	2	Y	813	796	0	17	1	-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	683 884	1 9	6763	2	Y	804	784	0	20	1	-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	1171 934	1 9	6574	2	Y	849	843	0	6	1	-0-
08	8959	X	8872	-0-	-87	-0-	696 858	1 9	7318	2	Y	780	775	0	5	1	-0-
09	8610	X	8537	-0-	-73	-0-	766 847	1 9	6924	2	Y	770	770	0			-0-
10	8680	X	8003	-0-	-677	-0-	735 846	1 9	6422	2	Y	769	769	0			-0-
11	8580	X	7349	-0-	-1231	-0-	507 829	1 9	6013	2	Y	754	750	0	4	1	-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	537 843	1 9	6444	2	Y	766	734	0	32	1	-0-
02	6873	X	6137	-0-	-736	-0-	400 722	1 9	5015	2	Y	656	639	0	17	1	-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	519 802	1 9	6031	2	Y	729	727	0	2	1	-0-
04	7110	X	6848	-0-	-262	-0-	835 759	1 9	5254	2	Y	690	681	0	9	1	-0-
05	7347	X	6637	-0-	-710	-0-	585 778	1 9	5274	2	Y	707	693	0	14	1	-0-
06	7110	X	6469	-0-	-641	-0-	526 726	1 9	5217	2	Y	660	645	0	15	1	-0-
07	7347	X	6608	-0-	-739	-0-	880 777	1 9	4951	2	Y	706	702	0	4	1	-0-
08	6634	X	6491	-0-	-143	-0-	500 721	1 9	5270	2	Y	655	651	0	4	1	-0-
09	6420	X	6174	-0-	-246	-0-	542 714	1 9	4918	2	Y	649	649	0			-0-
10	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	572 719	1 9	5006	2	Y	654	654	0			-0-
11	6420	X	6006	-0-	-414	-0-	411 712	1 9	4883	2	Y	647	644	0	3	1	-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,519

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	247 823	1 9	3099	2	Y	748	733	0	15	1	-0-
02	3886	X	3214	-0-	-672	-0-	209 692	1 9	2313	2	Y	629	621	0	8	1	-0-
03	3875	X	885	-0-	-2990	-0-	61 190	1 9	634	2	Y	173	173	0			-0-
04	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	270 680	1 9	2618	2	Y	618	614	0	4	1	-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	793 1025	1 9	2783	2	Y	932	925	0	7	1	-0-
06	4020	X	2748	-0-	-1272	-0-	498 627	1 9	1623	2	Y	570	566	0	4	1	-0-
07	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	320 624	1 9	2404	2	Y	567	565	0	2	1	-0-
08	4588	X	3288	-0-	-1300	-0-	264 652	1 9	2372	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
09	4440	X	687	-0-	-3753	-0-	119	2	568	9	Y	516	516	0			-0-
10	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	308 811	1 9	2453	2	Y	737	737	0			-0-
11	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	241 782	1 9	1993	2	Y	711	710	0	1	1	-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,794

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	538	1	4482	2	Y	374	352	0	22	1	-0-
							411	9									
02	7134	X	6718	-0-	-416	-0-	693	1	5508	2	Y	470	451	0	19	1	-0-
							517	9									
03	6603	X	5820	-0-	-783	-0-	538	1	4797	2	Y	441	440	0	1	1	-0-
							485	9									
04	6390	X	5733	-0-	-657	-0-	533	1	4734	2	Y	424	416	0	8	1	-0-
							466	9									
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	817	1	6350	2	Y	530	513	0	17	1	-0-
							583	9									
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	844	1	6963	2	Y	525	505	0	20	1	-0-
							578	9									
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	837	1	7056	2	Y	549	543	0	6	1	-0-
							604	9									
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	788	1	6819	2	Y	499	494	0	5	1	-0-
							549	9									
09	8400	X	8202	-0-	-198	-0-	873	1	6757	2	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
10	8680	X	8217	-0-	-463	-0-	916	1	6738	2	Y	512	512	0			-0-
							563	9									
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	876	1	7134	2	Y	522	517	0	5	1	-0-
							574	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,366

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	676 804	1 9	5647	2	Y	731	703	0	28	1	-0-
02	9164	X	4299	-0-	-4865	-0-	403 660	1 9	3236	2	Y	600	589	0	11	1	-0-
03	9796	X	7125	-0-	-2671	-0-	645 754	1 9	5726	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
04	7860	X	6002	-0-	-1858	-0-	536 705	1 9	4761	2	Y	641	633	0	8	1	-0-
05	8091	X	6633	-0-	-1458	-0-	671 745	1 9	5217	2	Y	677	663	0	14	1	-0-
06	6900	X	6268	-0-	-632	-0-	605 667	1 9	4996	2	Y	606	592	0	14	1	-0-
07	7130	X	6125	-0-	-1005	-0-	576 684	1 9	4865	2	Y	622	618	0	4	1	-0-
08	7130	X	5539	-0-	-1591	-0-	511 592	1 9	4436	2	Y	538	535	0	3	1	-0-
09	6420	X	4962	-0-	-1458	-0-	501 571	1 9	3890	2	Y	519	519	0			-0-
10	6634	X	5308	-0-	-1326	-0-	560 607	1 9	4141	2	Y	552	552	0			-0-
11	6270	X	456	-0-	-5814	-0-	83	2	373	9	Y	339	339	0			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,510

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	556 293	1 9	4573	2	Y	266	243	0	23	1	-0-
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	525 283	1 9	4125	2	Y	257	243	0	14	1	-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	493 270	1 9	4337	2	Y	245	244	0	1	1	-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	489 279	1 9	4289	2	Y	254	247	0	7	1	-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	481 293	1 9	3706	2	Y	266	256	0	10	1	-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	386 294	1 9	3176	2	Y	267	258	0	9	1	-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	487 300	1 9	4065	2	Y	273	270	0	3	1	-0-
08	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	463 271	1 9	3974	2	Y	246	243	0	3	1	-0-
09	5070	X	4496	-0-	-574	-0-	489 263	1 9	3744	2	Y	239	239	0			-0-
10	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	491 226	1 9	3565	2	Y	205	205	0			-0-
11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	450 222	1 9	3618	2	Y	202	200	0	2	1	-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,720

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3166	2	281	9	Y	255	239	0	16	1	-0-
02	10730	X	8126	-0-	-2604	-0-	7490	2	636	9	Y	578	553	0	25	1	-0-
03	11470	X	9851	-0-	-1619	-0-	9118	2	733	9	Y	666	664	0	2	1	-0-
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11010	2	846	9	Y	769	751	0	18	1	-0-
05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10289	2	861	9	Y	783	756	0	27	1	-0-
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	9995	2	796	9	Y	724	695	0	29	1	-0-
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10211	2	839	9	Y	763	754	0	9	1	-0-
08	12245	X	10351	-0-	-1894	-0-	9608	2	743	9	Y	675	668	0	7	1	-0-
09	11850	X	9663	-0-	-2187	-0-	8912	2	751	9	Y	683	683	0			-0-
10	11160	X	9757	-0-	-1403	-0-	9007	2	750	9	Y	682	682	0			-0-
11	10800	X	9682	-0-	-1118	-0-	8894	2	788	9	Y	716	710	0	6	1	-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,294

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	11719	2	1180	9	Y	1073	1016	0	57	1	-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11084	2	1206	9	Y	1096	1058	0	38	1	-0-
03	12927	X	12461	-0-	-466	-0-	11357	2	1104	9	Y	1004	1001	0	3	1	-0-
04	12510	X	11527	-0-	-983	-0-	10608	2	919	9	Y	835	818	0	17	1	-0-
05	12927	X	10122	-0-	-2805	-0-	9211	2	911	9	Y	828	804	0	24	1	-0-
06	12510	X	9929	-0-	-2581	-0-	9153	2	776	9	Y	705	679	0	26	1	-0-
07	12927	X	10630	-0-	-2297	-0-	9784	2	846	9	Y	769	761	0	8	1	-0-
08	12462	X	10645	-0-	-1817	-0-	9836	2	809	9	Y	735	728	0	7	1	-0-
09	11520	X	9596	-0-	-1924	-0-	8829	2	767	9	Y	697	697	0			-0-
10	10633	X	9964	-0-	-669	-0-	9191	2	773	9	Y	703	703	0			-0-
11	10290	X	9398	-0-	-892	-0-	8625	2	773	9	Y	703	698	0	5	1	-0-
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,148

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	751	1	6201	2	Y	378	347	0	31	1	-0-
							416	9									
02	6960	X	6324	-0-	-636	-0-	667	1	5262	2	Y	359	341	0	18	1	-0-
							395	9									
03	7440	X	5940	-0-	-1500	-0-	569	1	5020	2	Y	319	318	0	1	1	-0-
							351	9									
04	7200	X	5684	-0-	-1516	-0-	545	1	4797	2	Y	311	303	0	8	1	-0-
							342	9									
05	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	677	1	5216	2	Y	344	330	0	14	1	-0-
							378	9									
06	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	609	1	4989	2	Y	312	298	0	14	1	-0-
							343	9									
07	6758	X	5559	-0-	-1199	-0-	559	1	4672	2	Y	298	294	0	4	1	-0-
							328	9									
08	6262	X	4483	-0-	-1779	-0-	441	1	3789	2	Y	230	227	0	3	1	-0-
							253	9									
09	6060	X	4109	-0-	-1951	-0-	446	1	3420	2	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
10	6262	X	5050	-0-	-1212	-0-	573	1	4187	2	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
11	5940	X	5216	-0-	-724	-0-	540	1	4367	2	Y	281	278	0	3	1	-0-
							309	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	412	1	3411	2	Y	252	235	0	17	1	-0-
							277	9									
02	4263	X	4173	-0-	-90	-0-	437	1	3449	2	Y	261	249	0	12	1	-0-
							287	9									
03	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	428	1	3770	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
							274	9									
04	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	389	1	3425	2	Y	241	235	0	6	1	-0-
							265	9									
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	527	1	4055	2	Y	269	258	0	11	1	-0-
							296	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	467	1	3827	2	Y	249	238	0	11	1	-0-
							274	9									
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	602	1	5024	2	Y	303	299	0	4	1	-0-
							333	9									
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	617	1	5293	2	Y	311	307	0	4	1	-0-
							342	9									
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	676	1	5179	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	5952	X	3093	-0-	-2859	-0-	335	1	2473	2	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	690	1	5574	2	Y	352	348	0	4	1	-0-
							387	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	177	1	1578	2	Y	463	456	0	7	1	-0-
							509	9									
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	170	1	1440	2	Y	458	453	0	5	1	-0-
							504	9									
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	156	1	1470	2	Y	460	459	0	1	1	-0-
							506	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	151	1	1431	2	Y	439	437	0	2	1	-0-
							483	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	182	1	1510	2	Y	461	457	0	4	1	-0-
							507	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	2	Y	430	426	0	4	1	-0-
							473	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	159	1	1455	2	Y	458	457	0	1	1	-0-
							504	9									
08	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	152	1	1413	2	Y	411	410	0	1	1	-0-
							452	9									
09	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	167	1	1400	2	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	233	1	1821	2	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	139	1	1236	2	Y	380	379	0	1	1	-0-
							418	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,815

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-		916	1	7628	2	Y	738	700	0	38	1	-0-
								812	9									
02	7569	X	6647	-0-	-922	-0-		661	1	5275	2	Y	646	628	0	18	1	-0-
								711	9									
03	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-		821	1	7284	2	Y	680	678	0	2	1	-0-
								748	9									
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-		715	1	6358	2	Y	701	691	0	10	1	-0-
								771	9									
05	8091	X	7349	-0-	-742	-0-		779	1	6006	2	Y	513	497	0	16	1	-0-
								564	9									
06	7830	X	6444	-0-	-1386	-0-		648	1	5323	2	Y	430	415	0	15	1	-0-
								473	9									
07	8091	X	5891	-0-	-2200	-0-		582	1	4880	2	Y	390	386	0	4	1	-0-
								429	9									
08	8866	X	4987	-0-	-3879	-0-		485	1	4174	2	Y	298	295	0	3	1	-0-
								328	9									
09	7830	X	5311	-0-	-2519	-0-		570	1	4380	2	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
10	7347	X	6604	-0-	-743	-0-		749	1	5459	2	Y	360	360	0			-0-
								396	9									
11	6450	X	4005	-0-	-2445	-0-		405	1	3286	2	Y	285	283	0	2	1	-0-
								314	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,369

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		392	1	3177	2	Y	25	9	0	16	1	-0-
								28	9									
02	6670	X	5626	-0-	-1044	-0-		547	1	4349	2	Y	664	649	0	15	1	-0-
								730	9									
03	7130	X	5770	-0-	-1360	-0-		497	1	4425	2	Y	771	769	0	2	1	-0-
								848	9									
04	5940	X	5214	-0-	-726	-0-		448	1	3983	2	Y	712	705	0	7	1	-0-
								783	9									
05	5487	X	5067	-0-	-420	-0-		485	1	3788	2	Y	722	712	0	10	1	-0-
								794	9									
06	5820	X	4745	-0-	-1075	-0-		437	1	3623	2	Y	623	613	0	10	1	-0-
								685	9									
07	6014	X	5209	-0-	-805	-0-		469	1	3974	2	Y	696	693	0	3	1	-0-
								766	9									
08	5766	X	4915	-0-	-851	-0-		432	1	3762	2	Y	655	652	0	3	1	-0-
								721	9									
09	5220	X	4824	-0-	-396	-0-		463	1	3610	2	Y	683	683	0			-0-
								751	9									
10	5208	X	4807	-0-	-401	-0-		477	1	3553	2	Y	706	706	0			-0-
								777	9									
11	5040	X	4320	-0-	-720	-0-		385	1	3189	2	Y	678	676	0	2	1	-0-
								746	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,935

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	583 661	1 9	4879	2	Y	601	577	0	24	1	-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	682 752	1 9	5438	2	Y	684	665	0	19	1	-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	544 646	1 9	4846	2	Y	587	585	0	2	1	-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	488 589	1 9	4341	2	Y	535	528	0	7	1	-0-
05	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	549 634	1 9	4295	2	Y	576	565	0	11	1	-0-
06	5400	X	5335	-0-	-65	-0-	509 592	1 9	4234	2	Y	538	526	0	12	1	-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	559 677	1 9	4754	2	Y	615	611	0	4	1	-0-
08	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	520 611	1 9	4529	2	Y	555	552	0	3	1	-0-
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	518 607	1 9	4051	2	Y	552	552	0			-0-
10	5983	X	4829	-0-	-1154	-0-	505 567	1 9	3757	2	Y	515	515	0			-0-
11	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	461 576	1 9	3811	2	Y	524	522	0	2	1	-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,282

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1458	-0-	-1542	1628	133 180	1 9	1145	2	Y	164	159	0	5	1	-0-
02	1717	N	89	-0-	-1628	-0-	20	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
03	1271	N	92	-0-	-1179	-0-	22	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8 99	1 9	106	2	Y	90	90	0			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33 108	1 9	285	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	76 125	1 9	655	2	Y	114	112	0	2	1	-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73 185	1 9	671	2	Y	168	167	0	1	1	-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	39	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	112 147	1 9	902	2	Y	134	134	0			-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	66 139	1 9	530	2	Y	126	126	0			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36 125	1 9	341	2	Y	114	114	0			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	282 1 314 9		2396	2	Y	285	273	0	12	1	-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	297 1 339 9		2409	2	Y	308	300	0	8	1	-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	387 1 359 9		3471	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	255 1 308 9		2307	2	Y	280	276	0	4	1	-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	301 1 374 9		2406	2	Y	340	334	0	6	1	-0-
06	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	219 1 279 9		1854	2	Y	254	249	0	5	1	-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	294 1 354 9		2553	2	Y	322	320	0	2	1	-0-
08	4216	X	3508	-0-	-708	-0-	320 1 353 9		2835	2	Y	321	319	0	2	1	-0-
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	304 1 356 9		2426	2	Y	324	324	0			-0-
10	3193	X	3004	-0-	-189	-0-	308 1 349 9		2347	2	Y	317	317	0			-0-
11	3390	X	2635	-0-	-755	-0-	242 1 332 9		2061	2	Y	302	301	0	1	1	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,379

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-		1523	1	10177	2	Y	937	887	0	50	1	-0-
								1031	9									
02	13746	X	8821	-0-	-4925	-0-		1143	1	6743	2	Y	850	827	0	23	1	-0-
								935	9									
03	14012	X	9751	-0-	-4261	-0-		1436	1	7317	2	Y	907	904	0	3	1	-0-
								998	9									
04	13530	X	8825	-0-	-4705	-0-		1286	1	6584	2	Y	868	857	0	11	1	-0-
								955	9									
05	13981	X	8699	-0-	-5282	-0-		1256	1	6451	2	Y	902	885	0	17	1	-0-
								992	9									
06	12330	X	7215	-0-	-5115	-0-		1095	1	5232	2	Y	807	792	0	15	1	-0-
								888	9									
07	9765	X	8491	-0-	-1274	-0-		1350	1	6128	2	Y	921	916	0	5	1	-0-
								1013	9									
08	9765	X	7711	-0-	-2054	-0-		1254	1	5574	2	Y	803	799	0	4	1	-0-
								883	9									
09	8820	X	6445	-0-	-2375	-0-		965	1	4708	2	Y	702	702	0			-0-
								772	9									
10	8711	X	3876	-0-	-4835	-0-		560	1	2676	2	Y	582	582	0			-0-
								640	9									
11	8220	X	5287	-0-	-2933	-0-		704	1	3906	2	Y	615	613	0	2	1	-0-
								677	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,894

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-		453	1	3077	2	Y	606	591	0	15	1	-0-
								667	9									
02	4118	X	1841	-0-	-2277	-0-		167	1	1056	2	Y	562	558	0	4	1	-0-
								618	9									
03	4402	X	4060	-0-	-342	-0-		560	1	2869	2	Y	574	573	0	1	1	-0-
								631	9									
04	4230	X	3827	-0-	-403	-0-		525	1	2701	2	Y	546	542	0	4	1	-0-
								601	9									
05	4371	X	3991	-0-	-380	-0-		546	1	2815	2	Y	573	566	0	7	1	-0-
								630	9									
06	4050	X	3731	-0-	-319	-0-		549	1	2617	2	Y	514	507	0	7	1	-0-
								565	9									
07	4061	X	3745	-0-	-316	-0-		565	1	2572	2	Y	553	551	0	2	1	-0-
								608	9									
08	4061	X	3494	-0-	-567	-0-		540	1	2407	2	Y	497	495	0	2	1	-0-
								547	9									
09	3870	X	3306	-0-	-564	-0-		470	1	2300	2	Y	487	487	0			-0-
								536	9									
10	3999	X	3724	-0-	-275	-0-		561	1	2618	2	Y	495	495	0			-0-
								545	9									
11	3720	X	3305	-0-	-415	-0-		427	1	2360	2	Y	471	470	0	1	1	-0-
								518	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,878

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	400 493	1 9	2698	2	Y	448	435	0	13	1	-0-
02	3973	X	3956	-0-	-17	-0-	495 542	1 9	2919	2	Y	493	483	0	10	1	-0-
03	3689	X	2590	-0-	-1099	-0-	345 470	1 9	1775	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
04	3570	X	431	-0-	-3139	-0-	57	2	374	9	Y	340	340	0			-0-
05	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	482 534	1 9	2480	2	Y	485	478	0	7	1	-0-
06	4080	X	3531	-0-	-549	-0-	524 514	1 9	2493	2	Y	467	460	0	7	1	-0-
07	4216	X	2703	-0-	-1513	-0-	399 482	1 9	1822	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
08	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	436 474	1 9	1950	2	Y	431	430	0	1	1	-0-
09	3540	X	3049	-0-	-491	-0-	434 492	1 9	2123	2	Y	447	447	0			-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	881 549	1 9	4051	2	Y	499	499	0			-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	507 529	1 9	2781	2	Y	481	479	0	2	1	-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,956

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	141 507	1 9	1880	2	Y	461	452	0	9	1	-0-
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	159 602	1 9	2010	2	Y	547	540	0	7	1	-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	141 507	1 9	1747	2	Y	461	460	0	1	1	-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127 327	1 9	1595	2	Y	297	294	0	3	1	-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	134 380	1 9	1798	2	Y	345	340	0	5	1	-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	89 524	1 9	1262	2	Y	476	473	0	3	1	-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120 624	1 9	1608	2	Y	567	566	0	1	1	-0-
08	2387	X	1899	-0-	-488	-0-	90 534	1 9	1275	2	Y	485	484	0	1	1	-0-
09	2250	X	2157	-0-	-93	-0-	119 534	1 9	1504	2	Y	485	485	0			-0-
10	2356	X	2099	-0-	-257	-0-	114 520	1 9	1465	2	Y	473	473	0			-0-
11	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	111 512	1 9	1358	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	232 688	1 9	2873	2	Y	625	611	0	14	1	-0-
02	4727	X	2947	-0-	-1780	-0-	199 568	1 9	2180	2	Y	516	508	0	8	1	-0-
03	4650	X	3374	-0-	-1276	-0-	244 614	1 9	2516	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
04	4500	X	3387	-0-	-1113	-0-	264 601	1 9	2522	2	Y	546	542	0	4	1	-0-
05	4650	X	3611	-0-	-1039	-0-	671 651	1 9	2289	2	Y	592	586	0	6	1	-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	750 607	1 9	2383	2	Y	552	545	0	7	1	-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	367 667	1 9	2727	2	Y	606	604	0	2	1	-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	310 598	1 9	2724	2	Y	544	542	0	2	1	-0-
09	3750	X	3490	-0-	-260	-0-	314 614	1 9	2562	2	Y	558	558	0			-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	381 603	1 9	2903	2	Y	548	548	0			-0-
11	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	291 540	1 9	2289	2	Y	491	490	0	1	1	-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2194	2	231	9	Y	210	199	0	11	1	-0-
02	2349	X	2222	-0-	-127	-0-	2003	2	219	9	Y	199	192	0	7	1	-0-
03	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	1823	2	190	9	Y	173	172	0	1	1	-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2355	2	111	9	Y	101	97	0	4	1	-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3478	2	26	9	Y	24	14	0	10	1	-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3264	2	21	9	Y	19	9	0	10	1	-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3194	2	297	9	Y	270	267	0	3	1	-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3336	2	332	9	Y	302	300	0	2	1	-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3140	2	327	9	Y	297	297	0			-0-
10	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	3156	2	325	9	Y	295	295	0			-0-
11	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3098	2	325	9	Y	295	293	0	2	1	-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	397	1	3328	2	Y	613	597	0	16	1	-0-
							674	9									
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	743	1	5835	2	Y	516	496	0	20	1	-0-
							568	9									
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1078	1	9464	2	Y	731	728	0	3	1	-0-
							804	9									
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1026	1	8974	2	Y	698	683	0	15	1	-0-
							768	9									
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1150	1	8818	2	Y	753	729	0	24	1	-0-
							828	9									
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	1065	1	8688	2	Y	720	695	0	25	1	-0-
							792	9									
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	819	1	6843	2	Y	731	725	0	6	1	-0-
							804	9									
08	11346	X	6178	-0-	-5168	-0-	570	1	4916	2	Y	629	625	0	4	1	-0-
							692	9									
09	10770	X	6148	-0-	-4622	-0-	624	1	4814	2	Y	645	645	0			-0-
							710	9									
10	10912	X	6214	-0-	-4698	-0-	660	1	4839	2	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
11	10560	X	5344	-0-	-5216	-0-	516	1	4194	2	Y	576	573	0	3	1	-0-
							634	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,262

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	9493	2	701	9	Y	637	591	0	46	1	-0-
02	7627	X	6269	-0-	-1358	-0-	5793	2	476	9	Y	433	414	0	19	1	-0-
03	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	7307	2	527	9	Y	479	477	0	2	1	-0-
04	7890	X	5378	-0-	-2512	-0-	4979	2	399	9	Y	363	355	0	8	1	-0-
05	8153	X	4445	-0-	-3708	-0-	4117	2	328	9	Y	298	287	0	11	1	-0-
06	7890	X	5255	-0-	-2635	-0-	4875	2	380	9	Y	345	331	0	14	1	-0-
07	7843	X	4157	-0-	-3686	-0-	3851	2	306	9	Y	278	275	0	3	1	-0-
08	7781	X	4913	-0-	-2868	-0-	4582	2	331	9	Y	301	298	0	3	1	-0-
09	5370	X	4666	-0-	-704	-0-	4329	2	337	9	Y	306	306	0			-0-
10	5425	X	4674	-0-	-751	-0-	4343	2	331	9	Y	301	301	0			-0-
11	5250	X	3979	-0-	-1271	-0-	3681	2	298	9	Y	271	269	0	2	1	-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	623	1	5207	2	Y	835	809	0	26	1	-0-
							919	9									
02	6380	X	5853	-0-	-527	-0-	554	1	4421	2	Y	798	782	0	16	1	-0-
							878	9									
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	632	1	5618	2	Y	862	860	0	2	1	-0-
							948	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	612	1	5422	2	Y	822	813	0	9	1	-0-
							904	9									
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	688	1	5356	2	Y	879	865	0	14	1	-0-
							967	9									
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	618	1	5122	2	Y	823	808	0	15	1	-0-
							905	9									
07	6820	X	6623	-0-	-197	-0-	598	1	5067	2	Y	871	867	0	4	1	-0-
							958	9									
08	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	560	1	4876	2	Y	794	790	0	4	1	-0-
							873	9									
09	6930	X	6384	-0-	-546	-0-	629	1	4885	2	Y	791	791	0			-0-
							870	9									
10	7006	X	6414	-0-	-592	-0-	662	1	4893	2	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
11	6660	X	5989	-0-	-671	-0-	561	1	4596	2	Y	756	753	0	3	1	-0-
							832	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,012

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	155	1	1339	2	Y	219	213	0	6	1	-0-
							241	9									
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	205	1	1689	2	Y	298	292	0	6	1	-0-
							328	9									
03	1798	X	610	-0-	-1188	-0-	38	1	378	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	Y	258	256	0	2	1	-0-
							284	9									
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	189	1	1519	2	Y	252	248	0	4	1	-0-
							277	9									
06	2310	X	47	-0-	-2263	-0-	2	2	45	9	Y	41	41	0			-0-
07	2387	X	113	-0-	-2274	-0-	34	2	79	9	Y	72	72	0			-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	199	1	1789	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
							293	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	38	2	138	9	Y	125	125	0			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	84	2	190	9	Y	173	173	0			-0-
11	2220	N	876	-0-	-1344	-0-	65	1	600	2	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,072

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	337 474	1 9	2848	2	Y	431	417	0	14	1	-0-
02	4814	X	2757	-0-	-2057	-0-	254 441	1 9	2062	2	Y	401	394	0	7	1	-0-
03	5115	X	3519	-0-	-1596	-0-	297 535	1 9	2687	2	Y	486	485	0	1	1	-0-
04	4500	X	2593	-0-	-1907	-0-	208 483	1 9	1902	2	Y	439	436	0	3	1	-0-
05	4464	X	3321	-0-	-1143	-0-	317 494	1 9	2510	2	Y	449	442	0	7	1	-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	388 572	1 9	3261	2	Y	520	511	0	9	1	-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	447 633	1 9	3824	2	Y	575	572	0	3	1	-0-
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	292 429	1 9	2566	2	Y	390	388	0	2	1	-0-
09	4230	X	4131	-0-	-99	-0-	401 565	1 9	3165	2	Y	514	514	0			-0-
10	4898	X	4360	-0-	-538	-0-	463 470	1 9	3427	2	Y	427	427	0			-0-
11	4740	X	2615	-0-	-2125	-0-	241 369	1 9	2005	2	Y	335	334	0	1	1	-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,967

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	308 616	1 9	2655	2	Y	560	547	0	13	1	-0-
02	3712	X	3165	-0-	-547	-0-	276 616	1 9	2273	2	Y	560	552	0	8	1	-0-
03	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	281 627	1 9	2570	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
04	3840	X	2778	-0-	-1062	-0-	212 594	1 9	1972	2	Y	540	537	0	3	1	-0-
05	3875	X	2654	-0-	-1221	-0-	224 598	1 9	1832	2	Y	544	539	0	5	1	-0-
06	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	228 582	1 9	1980	2	Y	529	524	0	5	1	-0-
07	3472	X	3052	-0-	-420	-0-	245 631	1 9	2176	2	Y	574	572	0	2	1	-0-
08	3472	X	1913	-0-	-1559	-0-	135 508	1 9	1270	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
09	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	152 475	1 9	1271	2	Y	432	432	0			-0-
10	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	256 525	1 9	1983	2	Y	477	477	0			-0-
11	2940	X	2258	-0-	-682	-0-	179 506	1 9	1573	2	Y	460	459	0	1	1	-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,708

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	907	1	7705	2	Y	938	901	0	37	1	-0-
							1032	9									
02	8265	X	7702	-0-	-563	-0-	750	1	6070	2	Y	802	781	0	21	1	-0-
							882	9									
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	894	1	8058	2	Y	936	933	0	3	1	-0-
							1030	9									
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	801	1	7217	2	Y	878	866	0	12	1	-0-
							966	9									
05	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	800	1	6340	2	Y	835	818	0	17	1	-0-
							919	9									
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	850	1	7149	2	Y	841	821	0	20	1	-0-
							925	9									
07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	870	1	7493	2	Y	910	904	0	6	1	-0-
							1001	9									
08	9982	X	7460	-0-	-2522	-0-	676	1	5981	2	Y	730	726	0	4	1	-0-
							803	9									
09	8970	X	6669	-0-	-2301	-0-	659	1	5238	2	Y	702	702	0			-0-
							772	9									
10	9362	X	6507	-0-	-2855	-0-	671	1	5087	2	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
11	9060	X	5852	-0-	-3208	-0-	546	1	4606	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
							700	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,889

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	155	1	1330	2	Y	297	291	0	6	1	-0-
							327	9									
02	1334	N	426	-0-	-908	-0-	27	1	235	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	172	1	1549	2	Y	268	267	0	1	1	-0-
							295	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	80	1	720	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
							172	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	130	1	1028	2	Y	202	199	0	3	1	-0-
							222	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	222	1	1864	2	Y	304	299	0	5	1	-0-
							334	9									
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	236	1	2024	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
							384	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	225	1	1973	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
							350	9									
09	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	232	1	1823	2	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
10	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	223	1	1677	2	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
11	2460	N	1990	-0-	-470	-0-	180	1	1503	2	Y	279	278	0	1	1	-0-
							307	9									
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,940

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	247	1	2099	2	Y	474	464	0	10	1	-0-
							521	9									
02	3944	X	3112	-0-	-832	-0-	276	1	2233	2	Y	548	540	0	8	1	-0-
							603	9									
03	4247	X	3458	-0-	-789	-0-	277	1	2507	2	Y	613	612	0	1	1	-0-
							674	9									
04	4110	X	3114	-0-	-996	-0-	244	1	2220	2	Y	591	587	0	4	1	-0-
							650	9									
05	4247	X	3589	-0-	-658	-0-	324	1	2568	2	Y	634	627	0	7	1	-0-
							697	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	286	1	2414	2	Y	582	575	0	7	1	-0-
							640	9									
07	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	287	1	2481	2	Y	619	617	0	2	1	-0-
							681	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	291	1	2566	2	Y	557	555	0	2	1	-0-
							613	9									
09	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	288	1	2283	2	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	291	1	2212	2	Y	563	563	0			-0-
							619	9									
11	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	230	1	1955	2	Y	563	562	0	1	1	-0-
							619	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,301

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1367	-0-	-1733	3823	123	1	1058	2	Y	169	164	0	5	1	-0-
							186	9									
02	2900	N	1008	-0-	-1892	1931	89	1	740	2	Y	163	160	0	3	1	-0-
							179	9									
03	3100	N	1665	-0-	-1435	496	145	1	1309	2	Y	192	191	0	1	1	-0-
							211	9									
04	1936	N	1440	-0-	-496	-0-	125	1	1132	2	Y	166	164	0	2	1	-0-
							183	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	157	1	1256	2	Y	210	207	0	3	1	-0-
							231	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	Y	199	196	0	3	1	-0-
							219	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	153	1	1330	2	Y	214	213	0	1	1	-0-
							235	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	Y	193	192	0	1	1	-0-
							212	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	148	1	1129	2	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
11	1710	N	1319	-0-	-391	-0-	119	1	1011	2	Y	172	171	0	1	1	-0-
							189	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	N	895	-0-	-2069	-0-	69	1	602	2	Y	204	201	0	3	1	-0-
							224	9									
02	696	N	165	-0-	-531	-0-	24	2	141	9	Y	128	128	0			-0-
03	2139	N	688	-0-	-1451	-0-	46	1	432	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	2	134	9	Y	122	122	0			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	24	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	33	2	146	9	Y	133	133	0			-0-
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	32	2	135	9	Y	123	123	0			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	2	124	9	Y	113	113	0			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	574	-0-	-2526	1157	27	1	275	2	Y	247	246	0	1	1	-0-
							272	9									
02	1918	N	761	-0-	-1157	-0-	44	1	395	2	Y	293	291	0	2	1	-0-
							322	9									
03	682	N	322	-0-	-360	-0-	44	2	278	9	Y	253	253	0			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	Y	303	302	0	1	1	-0-
							333	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	Y	440	436	0	4	1	-0-
							484	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	288	287	0	1	1	-0-
							317	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	51	2	259	9	Y	235	235	0			-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	310	1	2758	2	Y	594	592	0	2	1	-0-
							653	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	312	1	2482	2	Y	602	602	0			-0-
							662	9									
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	306	1	2315	2	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
11	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	301	1	2513	2	Y	516	514	0	2	1	-0-
							568	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,311

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	197	1	1699	2	Y	402	394	0	8	1	-0-
							442	9									
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	138	1	1147	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
							391	9									
03	1829	X	536	-0-	-1293	-0-	29	1	286	2	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
04	1770	X	414	-0-	-1356	-0-	12	1	158	2	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
05	2325	X	308	-0-	-2017	-0-	53	2	255	9	Y	232	232	0			-0-
06	2250	X	906	-0-	-1344	-0-	60	1	548	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
							298	9									
07	1798	X	794	-0-	-1004	-0-	46	1	449	2	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
09	900	X	191	-0-	-709	-0-	34	2	157	9	Y	143	143	0			-0-
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
							383	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	431	1	3603	2	Y	636	618	0	18	1	-0-
							700	9									
02	5307	X	4323	-0-	-984	-0-	400	1	3200	2	Y	657	646	0	11	1	-0-
							723	9									
03	5673	X	5521	-0-	-152	-0-	475	1	4228	2	Y	744	742	0	2	1	-0-
							818	9									
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	475	1	4224	2	Y	729	722	0	7	1	-0-
							802	9									
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	556	1	4314	2	Y	697	685	0	12	1	-0-
							767	9									
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	526	1	4358	2	Y	728	716	0	12	1	-0-
							801	9									
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	542	1	4593	2	Y	798	794	0	4	1	-0-
							878	9									
08	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	477	1	4149	2	Y	709	706	0	3	1	-0-
							780	9									
09	5700	X	5409	-0-	-291	-0-	522	1	4065	2	Y	747	747	0			-0-
							822	9									
10	6014	X	5259	-0-	-755	-0-	529	1	3927	2	Y	730	730	0			-0-
							803	9									
11	5820	X	4281	-0-	-1539	-0-	386	1	3187	2	Y	644	642	0	2	1	-0-
							708	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,819

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-		321	1	4189	2	Y	896	876	0	20	1	-0-
								986	9									
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-		438	1	5390	2	Y	1015	996	0	19	1	-0-
								1117	9									
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		390	1	4747	2	Y	976	974	0	2	1	-0-
								1074	9									
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-		300	1	3775	2	Y	863	857	0	6	1	-0-
								949	9									
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-		356	1	4749	2	Y	1029	1016	0	13	1	-0-
								1132	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-		334	1	4473	2	Y	925	912	0	13	1	-0-
								1018	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-		324	1	4123	2	Y	903	900	0	3	1	-0-
								993	9									
08	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-		303	1	4024	2	Y	787	784	0	3	1	-0-
								866	9									
09	6030	X	3309	-0-	-2721	-0-		189	1	2322	2	Y	725	725	0			-0-
								798	9									
10	6231	X	3935	-0-	-2296	-0-		234	1	2894	2	Y	734	734	0			-0-
								807	9									
11	5820	X	4170	-0-	-1650	-0-		266	1	3102	2	Y	729	727	0	2	1	-0-
								802	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,582

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-		295	1	3876	2	Y	565	546	0	19	1	-0-
								622	9									
02	5249	X	4100	-0-	-1149	-0-		256	1	3207	2	Y	579	568	0	11	1	-0-
								637	9									
03	5146	X	3922	-0-	-1224	-0-		248	1	3058	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
								616	9									
04	4530	X	3348	-0-	-1182	-0-		202	1	2585	2	Y	510	506	0	4	1	-0-
								561	9									
05	4805	X	3194	-0-	-1611	-0-		173	1	2377	2	Y	585	579	0	6	1	-0-
								644	9									
06	4650	X	2791	-0-	-1859	-0-		150	1	2076	2	Y	514	508	0	6	1	-0-
								565	9									
07	4371	X	3263	-0-	-1108	-0-		195	1	2527	2	Y	492	490	0	2	1	-0-
								541	9									
08	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-		161	1	2215	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
								539	9									
09	3360	X	3187	-0-	-173	-0-		196	1	2428	2	Y	512	512	0			-0-
								563	9									
10	3255	X	3175	-0-	-80	-0-		191	1	2412	2	Y	520	520	0			-0-
								572	9									
11	3150	X	2782	-0-	-368	-0-		176	1	2100	2	Y	460	459	0	1	1	-0-
								506	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,787

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-		564	1	14444	2	Y	1893	1840	0	53	1	-0-
								2082	9									
02	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-		494	1	12454	2	Y	1664	1613	0	51	1	-0-
								1830	9									
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-		538	1	12742	2	Y	1796	1745	0	51	1	-0-
								1976	9									
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-		549	1	12039	2	Y	1666	1618	0	48	1	-0-
								1833	9									
05	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-		541	1	11783	2	Y	1699	1644	0	55	1	-0-
								1869	9									
06	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-		533	1	10979	2	Y	1609	1558	0	51	1	-0-
								1770	9									
07	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-		542	1	11402	2	Y	1592	1544	0	48	1	-0-
								1751	9									
08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-		631	1	11198	2	Y	1535	1484	0	51	1	-0-
								1689	9									
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-		641	1	10482	2	Y	1463	1411	0	52	1	-0-
								1609	9									
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-		666	1	10348	2	Y	1492	1431	0	61	1	-0-
								1641	9									
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-		700	1	10102	2	Y	1409	1351	0	58	1	-0-
								1550	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,818

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-		459	1	6054	2	Y	1268	1238	0	30	1	-0-
								1395	9									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-		328	1	4062	2	Y	753	739	0	14	1	-0-
								828	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-		514	1	6201	2	Y	735	733	0	2	1	-0-
								809	9									
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-		412	1	5190	2	Y	870	862	0	8	1	-0-
								957	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-		191	1	2560	2	Y	820	811	0	9	1	-0-
								902	9									
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-		337	1	4594	2	Y	988	975	0	13	1	-0-
								1087	9									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-		391	1	5058	2	Y	1098	1094	0	4	1	-0-
								1208	9									
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-		375	1	5023	2	Y	905	902	0	3	1	-0-
								996	9									
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-		420	1	5098	2	Y	925	925	0			-0-
								1018	9									
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-		422	1	5205	2	Y	933	933	0			-0-
								1026	9									
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-		397	1	4654	2	Y	898	895	0	3	1	-0-
								988	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-		215 683	1 9	2855	2	Y	621	607	0	14	1	-0-
02	3451	X	3289	-0-	-162	-0-		191 689	1 9	2409	2	Y	626	617	0	9	1	-0-
03	4154	X	2072	-0-	-2082	-0-		108 585	1 9	1379	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
04	4020	X	3344	-0-	-676	-0-		196 644	1 9	2504	2	Y	585	581	0	4	1	-0-
05	4154	X	3081	-0-	-1073	-0-		162 702	1 9	2217	2	Y	638	632	0	6	1	-0-
06	3630	X	2797	-0-	-833	-0-		146 639	1 9	2012	2	Y	581	575	0	6	1	-0-
07	3503	X	2895	-0-	-608	-0-		159 645	1 9	2091	2	Y	586	584	0	2	1	-0-
08	3441	X	2654	-0-	-787	-0-		143 560	1 9	1951	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
09	3330	X	2849	-0-	-481	-0-		169 589	1 9	2091	2	Y	535	535	0			-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-		188 609	1 9	2350	2	Y	554	554	0			-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-		210 622	1 9	2488	2	Y	565	563	0	2	1	-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,332

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-		364 3768	1 9	9739	2	Y	3425	3391	0	34	1	-0-
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-		318 3336	1 9	8425	2	Y	3033	3000	0	33	1	-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-		345 3416	1 9	8686	2	Y	3105	3073	0	32	1	-0-
04	10800	X	10274	-0-	-526	-0-		322 2561	1 9	7391	2	Y	2328	2300	0	28	1	-0-
05	11160	X	10337	-0-	-823	-0-		348 2209	1 9	7780	2	Y	2008	1973	0	35	1	-0-
06	10800	X	9404	-0-	-1396	-0-		338 1933	1 9	7133	2	Y	1757	1724	0	33	1	-0-
07	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-		338 1937	1 9	7341	2	Y	1761	1731	0	30	1	-0-
08	11129	X	8902	-0-	-2227	-0-		376 1709	1 9	6817	2	Y	1554	1524	0	30	1	-0-
09	10260	X	8098	-0-	-2162	-0-		370 1536	1 9	6192	2	Y	1396	1366	0	30	1	-0-
10	10323	X	8162	-0-	-2161	-0-		393 1557	1 9	6212	2	Y	1415	1379	0	36	1	-0-
11	9390	X	7381	-0-	-2009	-0-		379 1431	1 9	5571	2	Y	1301	1269	0	32	1	-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,083

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	10965	X	10965	-0-		-0-		-0-	329	1	8561	2	Y	1886	1855	0	31	1	-0-
									2075	9									
02	9657	X	9380	-0-		-277		-0-	288	1	7356	2	Y	1578	1548	0	30	1	-0-
									1736	9									
03	10385	X	10385	-0-		-0-		-0-	330	1	7996	2	Y	1872	1841	0	31	1	-0-
									2059	9									
04	9990	X	9792	-0-		-198		-0-	331	1	7462	2	Y	1817	1788	0	29	1	-0-
									1999	9									
05	10323	X	9570	-0-		-753		-0-	327	1	7277	2	Y	1787	1754	0	33	1	-0-
									1966	9									
06	9990	X	8791	-0-		-1199		-0-	320	1	6705	2	Y	1605	1574	0	31	1	-0-
									1766	9									
07	10323	X	9112	-0-		-1211		-0-	327	1	7028	2	Y	1597	1568	0	29	1	-0-
									1757	9									
08	9165	X	9165	-0-		-0-		-0-	390	1	7060	2	Y	1559	1527	0	32	1	-0-
									1715	9									
09	7951	X	7951	-0-		-0-		-0-	357	1	5978	2	Y	1469	1440	0	29	1	-0-
									1616	9									
10	7936	X	7283	-0-		-653		-0-	342	1	5411	2	Y	1391	1360	0	31	1	-0-
									1530	9									
11	7680	X	6999	-0-		-681		-0-	354	1	5218	2	Y	1297	1268	0	29	1	-0-
									1427	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-		-7936		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,858

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	327 1532	1 9	8432	2	Y	1393	1362	0	31	1	-0-
02	10179	X	8952	-0-	-1227	-0-	289 1323	1 9	7340	2	Y	1203	1173	0	30	1	-0-
03	10881	X	8981	-0-	-1900	-0-	305 1390	1 9	7286	2	Y	1264	1235	0	29	1	-0-
04	10530	X	8409	-0-	-2121	-0-	310 1253	1 9	6846	2	Y	1139	1112	0	27	1	-0-
05	10881	X	8427	-0-	-2454	-0-	313 1265	1 9	6849	2	Y	1150	1118	0	32	1	-0-
06	9960	X	7577	-0-	-2383	-0-	293 1197	1 9	6087	2	Y	1088	1060	0	28	1	-0-
07	9579	X	7838	-0-	-1741	-0-	299 1190	1 9	6349	2	Y	1082	1056	0	26	1	-0-
08	8897	X	6044	-0-	-2853	-0-	258 1108	1 9	4678	2	Y	1007	986	0	21	1	-0-
09	8400	X	7572	-0-	-828	-0-	365 1165	1 9	6042	2	Y	1059	1030	0	29	1	-0-
10	8432	X	6883	-0-	-1549	-0-	339 1214	1 9	5330	2	Y	1104	1073	0	31	1	-0-
11	7590	X	6733	-0-	-857	-0-	360 1112	1 9	5261	2	Y	1011	981	0	30	1	-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,500

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	668 1858	1 9	8741	2	Y	1689	1646	0	43	1	-0-
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	388 1461	1 9	4875	2	Y	1328	1310	0	18	1	-0-
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	489 1825	1 9	6054	2	Y	1659	1655	0	4	1	-0-
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	578 1843	1 9	7330	2	Y	1675	1663	0	12	1	-0-
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	577 2063	1 9	7784	2	Y	1875	1855	0	20	1	-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	428 1584	1 9	5806	2	Y	1440	1424	0	16	1	-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	470 1861	1 9	6110	2	Y	1692	1687	0	5	1	-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	497 1890	1 9	6742	2	Y	1718	1713	0	5	1	-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	317 1645	1 9	3988	2	Y	1495	1495	0			-0-
10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	599 1872	1 9	7433	2	Y	1702	1702	0			-0-
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	510 1626	1 9	6003	2	Y	1478	1474	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,751

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	568 1510	1 9	7424	2	Y	1373	1337	0	36	1	-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	513	1	6431	2	Y	-0-					-0-
03	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	721 1801	1 9	8786	2	Y	1637	1633	0	4	1	-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	566 1531	1 9	7132	2	Y	1392	1381	0	11	1	-0-
05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	566 1714	1 9	7588	2	Y	1558	1538	0	20	1	-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	532 1526	1 9	7161	2	Y	1387	1367	0	20	1	-0-
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	617 1680	1 9	7894	2	Y	1527	1520	0	7	1	-0-
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	481 1449	1 9	6448	2	Y	1317	1312	0	5	1	-0-
09	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	711 1470	1 9	8544	2	Y	1336	1336	0			-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	596 1405	1 9	7288	2	Y	1277	1277	0			-0-
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	537 1361	1 9	6252	2	Y	1237	1233	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,041

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	294 530	1 9	1645	2	Y	482	474	0	8	1	-0-
02	2784	X	2186	-0-	-598	-0-	254 572	1 9	1360	2	Y	520	515	0	5	1	-0-
03	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	229 754	1 9	1091	2	Y	685	684	0	1	1	-0-
04	2760	X	1961	-0-	-799	-0-	255 637	1 9	1069	2	Y	579	577	0	2	1	-0-
05	2852	X	2008	-0-	-844	-0-	280 679	1 9	1049	2	Y	617	615	0	2	1	-0-
06	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	278 635	1 9	1130	2	Y	577	574	0	3	1	-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	439 646	1 9	2009	2	Y	587	585	0	2	1	-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	204 625	1 9	1373	2	Y	568	567	0	1	1	-0-
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	224 602	1 9	1204	2	Y	547	547	0			-0-
10	3007	N	1703	-0-	-1304	-0-	189 569	1 9	945	2	Y	517	517	0			-0-
11	2130	N	1283	-0-	-847	-0-	103 591	1 9	589	2	Y	537	537	0			-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	475 2335	1 9	12282	2	Y	2123	2078	0	45	1	-0-
02	14181	X	12796	-0-	-1385	-0-	392 2333	1 9	10071	2	Y	2121	2080	0	41	1	-0-
03	15159	X	13589	-0-	-1570	-0-	467 2022	1 9	11100	2	Y	1838	1794	0	44	1	-0-
04	14670	X	11967	-0-	-2703	-0-	470 1293	1 9	10204	2	Y	1175	1134	0	41	1	-0-
05	15159	X	11567	-0-	-3592	-0-	439 1533	1 9	9595	2	Y	1394	1350	0	44	1	-0-
06	14610	X	11718	-0-	-2892	-0-	470 1557	1 9	9691	2	Y	1415	1370	0	45	1	-0-
07	13671	X	12235	-0-	-1436	-0-	473 1723	1 9	10039	2	Y	1566	1524	0	42	1	-0-
08	13578	X	12079	-0-	-1499	-0-	539 1845	1 9	9695	2	Y	1677	1633	0	44	1	-0-
09	11970	X	10813	-0-	-1157	-0-	522 1681	1 9	8610	2	Y	1528	1486	0	42	1	-0-
10	12245	X	11129	-0-	-1116	-0-	562 1757	1 9	8810	2	Y	1597	1545	0	52	1	-0-
11	11850	X	10236	-0-	-1614	-0-	555 1609	1 9	8072	2	Y	1463	1417	0	46	1	-0-
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,897

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	1017 2157	1 9	13419	2	Y	1961	1896	0	65	1	-0-
02	18241	X	15210	-0-	-3031	-0-	972 2090	1 9	12148	2	Y	1900	1858	0	42	1	-0-
03	18724	X	14528	-0-	-4196	-0-	945 1962	1 9	11621	2	Y	1784	1779	0	5	1	-0-
04	17130	X	13153	-0-	-3977	-0-	827 1807	1 9	10519	2	Y	1643	1626	0	17	1	-0-
05	17701	X	14195	-0-	-3506	-0-	829 2115	1 9	11251	2	Y	1923	1894	0	29	1	-0-
06	16050	X	12441	-0-	-3609	-0-	733 1757	1 9	9951	2	Y	1597	1569	0	28	1	-0-
07	16244	X	13023	-0-	-3221	-0-	797 1889	1 9	10337	2	Y	1717	1709	0	8	1	-0-
08	14539	X	12151	-0-	-2388	-0-	723 1656	1 9	9772	2	Y	1505	1498	0	7	1	-0-
09	13740	X	13201	-0-	-539	-0-	847 1916	1 9	10438	2	Y	1742	1742	0			-0-
10	14198	X	12981	-0-	-1217	-0-	832 1797	1 9	10352	2	Y	1634	1634	0			-0-
11	12600	X	11848	-0-	-752	-0-	804 1590	1 9	9454	2	Y	1445	1439	0	6	1	-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,851

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	494 2446	1 9	12762	2	Y	2224	2177	0	47	1	-0-
02	16617	X	13403	-0-	-3214	-0-	431 2022	1 9	10950	2	Y	1838	1793	0	45	1	-0-
03	17763	X	14219	-0-	-3544	-0-	480 2232	1 9	11507	2	Y	2029	1984	0	45	1	-0-
04	17190	X	13433	-0-	-3757	-0-	486 2142	1 9	10805	2	Y	1947	1904	0	43	1	-0-
05	17174	X	13494	-0-	-3680	-0-	491 2193	1 9	10810	2	Y	1994	1944	0	50	1	-0-
06	15210	X	12631	-0-	-2579	-0-	480 2140	1 9	10011	2	Y	1945	1899	0	46	1	-0-
07	14322	X	12877	-0-	-1445	-0-	481 2127	1 9	10269	2	Y	1934	1892	0	42	1	-0-
08	13702	X	12775	-0-	-927	-0-	564 2058	1 9	10153	2	Y	1871	1825	0	46	1	-0-
09	13260	X	11879	-0-	-1381	-0-	565 1947	1 9	9367	2	Y	1770	1725	0	45	1	-0-
10	13485	X	11670	-0-	-1815	-0-	582 1956	1 9	9132	2	Y	1778	1725	0	53	1	-0-
11	12630	X	10910	-0-	-1720	-0-	584 1800	1 9	8526	2	Y	1636	1587	0	49	1	-0-
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,966

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	21468	-0-	-6866	-0-	1386 1979	1 9	18103	2	Y	1799	1710	0	89	1	-0-
02	21054	X	19291	-0-	-1763	-0-	1286 2028	1 9	15977	2	Y	1844	1790	0	54	1	-0-
03	22506	X	19750	-0-	-2756	-0-	1339 2035	1 9	16376	2	Y	1850	1844	0	6	1	-0-
04	21780	X	17720	-0-	-4060	-0-	1188 1621	1 9	14911	2	Y	1474	1450	0	24	1	-0-
05	22506	X	17963	-0-	-4543	-0-	1161 1434	1 9	15368	2	Y	1304	1263	0	41	1	-0-
06	20790	X	17044	-0-	-3746	-0-	1079 1514	1 9	14451	2	Y	1376	1335	0	41	1	-0-
07	20615	X	17534	-0-	-3081	-0-	1120 1972	1 9	14442	2	Y	1793	1781	0	12	1	-0-
08	19747	X	16775	-0-	-2972	-0-	1028 1892	1 9	13855	2	Y	1720	1710	0	10	1	-0-
09	17730	X	15938	-0-	-1792	-0-	1090 1626	1 9	13222	2	Y	1478	1478	0			-0-
10	17949	X	16468	-0-	-1481	-0-	1079 1945	1 9	13444	2	Y	1768	1768	0			-0-
11	17040	X	15595	-0-	-1445	-0-	1067 1924	1 9	12604	2	Y	1749	1741	0	8	1	-0-
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,155

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	954 1001	1 9	12361	2	Y	910	849	0	61	1	-0-
02	17429	X	14135	-0-	-3294	-0-	983 1051	1 9	12101	2	Y	955	914	0	41	1	-0-
03	17515	X	12185	-0-	-5330	-0-	866 840	1 9	10479	2	Y	764	761	0	3	1	-0-
04	16110	X	14236	-0-	-1874	-0-	991 899	1 9	12346	2	Y	817	797	0	20	1	-0-
05	16182	X	13467	-0-	-2715	-0-	876 983	1 9	11608	2	Y	894	863	0	31	1	-0-
06	14610	X	12364	-0-	-2246	-0-	806 849	1 9	10709	2	Y	772	741	0	31	1	-0-
07	15097	X	12936	-0-	-2161	-0-	877 945	1 9	11114	2	Y	859	850	0	9	1	-0-
08	14725	X	11893	-0-	-2832	-0-	777 826	1 9	10290	2	Y	751	744	0	7	1	-0-
09	14250	X	11943	-0-	-2307	-0-	853 850	1 9	10240	2	Y	773	773	0			-0-
10	13454	X	11459	-0-	-1995	-0-	810 810	1 9	9839	2	Y	736	736	0			-0-
11	12510	X	10868	-0-	-1642	-0-	804 793	1 9	9271	2	Y	721	715	0	6	1	-0-
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,952

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-		976	1	12834	2	Y	1565	1503	0	62	1	-0-
								1722	9									
02	17835	X	15293	-0-	-2542	-0-		1005	1	12524	2	Y	1604	1561	0	43	1	-0-
								1764	9									
03	18042	X	14531	-0-	-3511	-0-		982	1	12008	2	Y	1401	1397	0	4	1	-0-
								1541	9									
04	16590	X	14493	-0-	-2097	-0-		958	1	12073	2	Y	1329	1309	0	20	1	-0-
								1462	9									
05	16616	X	15183	-0-	-1433	-0-		943	1	12620	2	Y	1473	1440	0	33	1	-0-
								1620	9									
06	15810	X	13708	-0-	-2102	-0-		854	1	11465	2	Y	1263	1230	0	33	1	-0-
								1389	9									
07	16337	X	13306	-0-	-3031	-0-		861	1	11024	2	Y	1292	1283	0	9	1	-0-
								1421	9									
08	15190	X	12808	-0-	-2382	-0-		800	1	10708	2	Y	1182	1174	0	8	1	-0-
								1300	9									
09	14700	X	12159	-0-	-2541	-0-		826	1	10035	2	Y	1180	1180	0			-0-
								1298	9									
10	15190	X	12300	-0-	-2890	-0-		827	1	10183	2	Y	1173	1173	0			-0-
								1290	9									
11	13710	X	11538	-0-	-2172	-0-		813	1	9493	2	Y	1120	1114	0	6	1	-0-
								1232	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,582

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-		891	1	11669	2	Y	1185	1128	0	57	1	-0-
								1304	9									
02	15892	X	12779	-0-	-3113	-0-		857	1	10646	2	Y	1160	1124	0	36	1	-0-
								1276	9									
03	15593	X	12011	-0-	-3582	-0-		825	1	10071	2	Y	1014	1011	0	3	1	-0-
								1115	9									
04	14730	X	11935	-0-	-2795	-0-		797	1	10036	2	Y	1002	986	0	16	1	-0-
								1102	9									
05	14167	X	12345	-0-	-1822	-0-		770	1	10324	2	Y	1137	1110	0	27	1	-0-
								1251	9									
06	13410	X	12102	-0-	-1308	-0-		755	1	10163	2	Y	1076	1047	0	29	1	-0-
								1184	9									
07	13671	X	11331	-0-	-2340	-0-		746	1	9520	2	Y	968	960	0	8	1	-0-
								1065	9									
08	12338	X	11121	-0-	-1217	-0-		710	1	9464	2	Y	861	854	0	7	1	-0-
								947	9									
09	12090	X	11051	-0-	-1039	-0-		766	1	9277	2	Y	916	916	0			-0-
								1008	9									
10	12493	X	10926	-0-	-1567	-0-		749	1	9191	2	Y	896	896	0			-0-
								986	9									
11	12090	X	10196	-0-	-1894	-0-		733	1	8526	2	Y	852	847	0	5	1	-0-
								937	9									
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,067

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	913 1674	1 9	11996	2	Y	1522	1464	0	58	1	-0-
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	900 1686	1 9	11208	2	Y	1533	1495	0	38	1	-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	862 1549	1 9	10563	2	Y	1408	1404	0	4	1	-0-
04	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	852 1642	1 9	10809	2	Y	1493	1476	0	17	1	-0-
05	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	811 1727	1 9	10914	2	Y	1570	1541	0	29	1	-0-
06	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	754 1547	1 9	10202	2	Y	1406	1377	0	29	1	-0-
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	784 1493	1 9	10072	2	Y	1357	1349	0	8	1	-0-
08	13733	X	11516	-0-	-2217	-0-	699 1404	1 9	9413	2	Y	1276	1269	0	7	1	-0-
09	13290	X	11421	-0-	-1869	-0-	761 1377	1 9	9283	2	Y	1252	1252	0			-0-
10	13454	X	11338	-0-	-2116	-0-	750 1330	1 9	9258	2	Y	1209	1209	0			-0-
11	12510	X	10436	-0-	-2074	-0-	719 1276	1 9	8441	2	Y	1160	1155	0	5	1	-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,186

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	11459	-0-	-4568	-0-	710 1389	1 9	9360	2	Y	1263	1218	0	45	1	-0-
02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	718 1676	1 9	9039	2	Y	1524	1493	0	31	1	-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	654 1320	1 9	8051	2	Y	1200	1197	0	3	1	-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	732 1384	1 9	9280	2	Y	1258	1243	0	15	1	-0-
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	699 1568	1 9	9447	2	Y	1425	1400	0	25	1	-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	614 1260	1 9	8302	2	Y	1145	1122	0	23	1	-0-
07	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	641 1514	1 9	8354	2	Y	1376	1369	0	7	1	-0-
08	11780	X	10143	-0-	-1637	-0-	592 1483	1 9	8068	2	Y	1348	1342	0	6	1	-0-
09	11400	X	9802	-0-	-1598	-0-	629 1415	1 9	7758	2	Y	1286	1286	0			-0-
10	11718	X	9299	-0-	-2419	-0-	602 1219	1 9	7478	2	Y	1108	1108	0			-0-
11	10170	X	8653	-0-	-1517	-0-	579 1206	1 9	6868	2	Y	1096	1092	0	4	1	-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,029

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116095	X	82822	-0-	-33273	-0-	47	1	67630	2	Y	13768	13522	0	246	1	-0-
							15145	9									
02	108605	X	58036	-0-	-50569	-0-	48	1	47729	2	Y	9326	9131	0	195	1	-0-
							10259	9									
03	116095	X	66291	-0-	-49804	-0-	62	1	55159	2	Y	10064	9847	0	217	1	-0-
							11070	9									
04	110220	X	54947	-0-	-55273	-0-	61	1	45922	2	Y	8149	7965	0	184	1	-0-
							8964	9									
05	96503	X	49719	-0-	-46784	-0-	65	1	41791	2	Y	7148	6955	0	193	1	-0-
							7863	9									
06	80160	X	42645	-0-	-37515	-0-	55	1	36098	2	Y	5902	5733	0	169	1	-0-
							6492	9									
07	66278	X	40056	-0-	-26222	-0-	51	1	34150	2	Y	5323	5180	0	143	1	-0-
							5855	9									
08	48174	X	35937	-0-	-12237	-0-	45	1	30664	2	Y	4753	4613	0	140	1	-0-
							5228	9									
09	46620	X	31241	-0-	-15379	-0-	49	1	26626	2	Y	4151	4020	0	131	1	-0-
							4566	9									
10	48174	X	30291	-0-	-17883	-0-	52	1	25828	2	Y	4010	3857	0	153	1	-0-
							4411	9									
11	42660	X	27134	-0-	-15526	-0-	42	1	23145	2	Y	3588	3455	0	133	1	-0-
							3947	9									
12	40052	X	NO RPT	-0-	-40052	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,182

THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138725	X	113133	-0-	-25592	-0-	64	1	92399	2	Y	18791	18454	0	337	1	-0-
							20670	9									
02	129775	X	93943	-0-	-35832	-0-	79	1	77594	2	Y	14791	14474	0	317	1	-0-
							16270	9									
03	138725	X	98063	-0-	-40662	-0-	90	1	80443	2	Y	15936	15621	0	315	1	-0-
							17530	9									
04	134250	X	82655	-0-	-51595	-0-	89	1	67756	2	Y	13464	13194	0	270	1	-0-
							14810	9									
05	138291	X	82077	-0-	-56214	-0-	105	1	67516	2	Y	13142	12832	0	310	1	-0-
							14456	9									
06	109470	X	73310	-0-	-36160	-0-	92	1	60467	2	Y	11592	11311	0	281	1	-0-
							12751	9									
07	100409	X	71342	-0-	-29067	-0-	88	1	59341	2	Y	10830	10584	0	246	1	-0-
							11913	9									
08	71796	X	66888	-0-	-4908	-0-	81	1	55852	2	Y	9959	9706	0	253	1	-0-
							10955	9									
09	69480	X	59427	-0-	-10053	-0-	91	1	49432	2	Y	9004	8762	0	242	1	-0-
							9904	9									
10	71796	X	57188	-0-	-14608	-0-	95	1	47355	2	Y	8853	8574	0	279	1	-0-
							9738	9									
11	69480	X	52067	-0-	-17413	-0-	80	1	43745	2	Y	7493	7241	0	252	1	-0-
							8242	9									
12	71331	X	NO RPT	-0-	-71331	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,855

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107012	-0-	107012	107399	86215	2	20797	9	Y	18906	18506	0	400	1	-0-
02	0		80868	-0-	80868	188267	64014	2	16854	9	Y	15322	15099	0	223	1	-0-
03	237663	X	49396	-0-	-188267	-0-	39756	2	9640	9	Y	8764	8743	0	21	1	-0-
04	60240	X	30756	-0-	-29484	-0-	23914	2	6842	9	Y	6220	6182	0	38	1	-0-
05	62248	X	23766	-0-	-38482	-0-	18298	2	5468	9	Y	4971	4924	0	47	1	-0-
06	60240	X	17356	-0-	-42884	-0-	13456	2	3900	9	Y	3545	3508	0	37	1	-0-
07	62248	X	16011	-0-	-46237	-0-	12372	2	3639	9	Y	3308	3298	0	10	1	-0-
08	49383	X	13156	-0-	-36227	-0-	10571	2	2585	9	Y	2350	2343	0	7	1	-0-
09	30750	X	13223	-0-	-17527	-0-	11020	2	2203	9	Y	2003	2003	0			-0-
10	23777	X	18104	-0-	-5673	-0-	15689	2	2415	9	Y	2195	2195	0			-0-
11	17370	X	16952	-0-	-418	-0-	14713	2	2239	9	Y	2035	2026	0	9	1	-0-
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,619

ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119491	-0-	119491	120855	98217	2	21274	9	Y	19340	18880	0	460	1	-0-
02	0		119052	-0-	119052	239907	95321	2	23731	9	Y	21574	21243	0	331	1	-0-
03	317909	X	78002	-0-	-239907	-0-	63074	2	14928	9	Y	13571	13538	0	33	1	-0-
04	114270	X	40179	-0-	-74091	-0-	30993	2	9186	9	Y	8351	8301	0	50	1	-0-
05	118079	X	35400	-0-	-82679	-0-	27516	2	7884	9	Y	7167	7096	0	71	1	-0-
06	114270	X	28931	-0-	-85339	-0-	22564	2	6367	9	Y	5788	5725	0	63	1	-0-
07	118079	X	23564	-0-	-94515	-0-	18325	2	5239	9	Y	4763	4748	0	15	1	-0-
08	77996	X	19218	-0-	-58778	-0-	15376	2	3842	9	Y	3493	3482	0	11	1	-0-
09	40170	X	17545	-0-	-22625	-0-	14198	2	3347	9	Y	3043	3043	0			-0-
10	35402	X	14990	-0-	-20412	-0-	12232	2	2758	9	Y	2507	2507	0			-0-
11	28920	X	11945	-0-	-16975	-0-	9783	2	2162	9	Y	1965	1959	0	6	1	-0-
12	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,562

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		187289	-0-	187289	191461	153238	2	34051	9	Y	30955	30239	0	716	1	-0-
02	0		151286	-0-	151286	342747	121238	2	30048	9	Y	27316	26895	0	421	1	-0-
03	445356	X	102609	-0-	-342747	-0-	82601	2	20008	9	Y	18189	18145	0	44	1	-0-
04	165150	X	59935	-0-	-105215	-0-	46078	2	13857	9	Y	12597	12524	0	73	1	-0-
05	170655	X	46317	-0-	-124338	-0-	35898	2	10419	9	Y	9472	9381	0	91	1	-0-
06	165150	X	36346	-0-	-128804	-0-	28654	2	7692	9	Y	6993	6914	0	79	1	-0-
07	170655	X	31428	-0-	-139227	-0-	24722	2	6706	9	Y	6096	6076	0	20	1	-0-
08	102610	X	24442	-0-	-78168	-0-	19543	2	4899	9	Y	4454	4441	0	13	1	-0-
09	59940	X	20750	-0-	-39190	-0-	16486	2	4264	9	Y	3876	3876	0			-0-
10	46314	X	18732	-0-	-27582	-0-	15052	2	3680	9	Y	3345	3345	0			-0-
11	36360	X	15683	-0-	-20677	-0-	12602	2	3081	9	Y	2801	2793	0	8	1	-0-
12	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 694,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,094

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		159057	-0-	159057	161203	131164	2	27893	9	Y	25357	24742	0	615	1	-0-
02	0		144626	-0-	144626	305829	118407	2	26219	9	Y	23835	23425	0	410	1	-0-
03	401221	X	95392	-0-	-305829	-0-	79145	2	16247	9	Y	14770	14733	0	37	1	-0-
04	141060	X	57700	-0-	-83360	-0-	46436	2	11264	9	Y	10240	10165	0	75	1	-0-
05	145762	X	45326	-0-	-100436	-0-	36124	2	9202	9	Y	8365	8271	0	94	1	-0-
06	141060	X	35634	-0-	-105426	-0-	28768	2	6866	9	Y	6242	6162	0	80	1	-0-
07	145762	X	29682	-0-	-116080	-0-	23708	2	5974	9	Y	5431	5412	0	19	1	-0-
08	95387	X	25300	-0-	-70087	-0-	20614	2	4686	9	Y	4260	4246	0	14	1	-0-
09	57690	X	21794	-0-	-35896	-0-	17613	2	4181	9	Y	3801	3801	0			-0-
10	45322	X	19645	-0-	-25677	-0-	15956	2	3689	9	Y	3354	3354	0			-0-
11	35640	X	17643	-0-	-17997	-0-	14400	2	3243	9	Y	2948	2939	0	9	1	-0-
12	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,603

DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331004	X	125995	-0-	-205009	-0-	1686 21309	1 9	103000	2	Y	19372	18869	0	503	1	-0-
02	146972	X	89099	-0-	-57873	-0-	1678 16029	1 9	71392	2	Y	14572	14317	0	255	1	-0-
03	157108	X	75209	-0-	-81899	-0-	1353 12450	1 9	61406	2	Y	11318	11289	0	29	1	-0-
04	152040	X	56695	-0-	-95345	-0-	529 8974	1 9	47192	2	Y	8158	8082	0	76	1	-0-
05	157108	X	51299	-0-	-105809	-0-	487 8180	1 9	42632	2	Y	7436	7325	0	111	1	-0-
06	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	434 6685	1 9	36889	2	Y	6077	5973	0	104	1	-0-
07	94829	X	40754	-0-	-54075	-0-	410 6452	1 9	33892	2	Y	5865	5837	0	28	1	-0-
08	75206	X	35356	-0-	-39850	-0-	378 5280	1 9	29698	2	Y	4800	4779	0	21	1	-0-
09	56700	X	30850	-0-	-25850	-0-	342 4676	1 9	25832	2	Y	4251	4251	0			-0-
10	51305	X	29162	-0-	-22143	-0-	385 4296	1 9	24481	2	Y	3905	3905	0			-0-
11	44010	X	25844	-0-	-18166	-0-	374 3860	1 9	21610	2	Y	3509	3496	0	13	1	-0-
12	40765	X	NO RPT	-0-	-40765	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,263

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		59174	-0-	59174	59174		1144	1	52378	2	Y	5138	5122	0	16	1	-0-
								5652	9									
04	DELQ PR		172654	-0-	172654	231828		1764	1	156298	2	Y	13265	13011	0	254	1	-0-
								14592	9									
05	DELQ PR		179993	-0-	179993	411821		1861	1	160800	2	Y	15756	15331	0	425	1	-0-
								17332	9									
06	592451	X	180630	-0-	-411821	-0-		1943	1	162552	2	Y	14668	14203	0	465	1	-0-
								16135	9									
07	205902	X	178285	-0-	-27617	-0-		1972	1	160119	2	Y	14722	14588	0	134	1	-0-
								16194	9									
08	178405	X	169088	-0-	-9317	-0-		1981	1	152976	2	Y	12846	12736	0	110	1	-0-
								14131	9									
09	172650	X	154872	-0-	-17778	-0-		1887	1	139844	2	Y	11946	11946	0			-0-
								13141	9									
10	178405	X	136189	-0-	-42216	-0-		1969	1	122850	2	Y	10336	10336	0			-0-
								11370	9									
11	172650	X	115953	-0-	-56697	-0-		1844	1	104253	2	Y	8960	8894	0	66	1	-0-
								9856	9									
12	178281	X	NO RPT	-0-	-178281	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,637

DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338988	X	129949	-0-	-209039	-0-		1824	1	110447	2	Y	16071	15527	0	544	1	-0-
								17678	9									
02	144159	X	88739	-0-	-55420	-0-		1755	1	74062	2	Y	11747	11487	0	260	1	-0-
								12922	9									
03	154101	X	73945	-0-	-80156	-0-		1395	1	62862	2	Y	8807	8782	0	25	1	-0-
								9688	9									
04	149130	X	51537	-0-	-97593	-0-		499	1	44172	2	Y	6242	6170	0	72	1	-0-
								6866	9									
05	154101	X	47828	-0-	-106273	-0-		471	1	40890	2	Y	5879	5771	0	108	1	-0-
								6467	9									
06	149130	X	40920	-0-	-108210	-0-		417	1	35129	2	Y	4885	4785	0	100	1	-0-
								5374	9									
07	154101	X	38475	-0-	-115626	-0-		399	1	32735	2	Y	4855	4828	0	27	1	-0-
								5341	9									
08	154101	X	34221	-0-	-119880	-0-		378	1	29459	2	Y	3985	3964	0	21	1	-0-
								4384	9									
09	51540	X	30359	-0-	-21181	-0-		348	1	26053	2	Y	3598	3598	0			-0-
								3958	9									
10	47833	X	27456	-0-	-20377	-0-		374	1	23558	2	Y	3204	3204	0			-0-
								3524	9									
11	40920	X	24032	-0-	-16888	-0-		358	1	20473	2	Y	2910	2897	0	13	1	-0-
								3201	9									
12	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359069	X	137268	-0-	-221801	-0-	1889	1	114781	2	Y	18725	18161	0	564	1	-0-
							20598	9									
02	140360	X	103843	-0-	-36517	-0-	2054	1	86691	2	Y	13725	13420	0	305	1	-0-
							15098	9									
03	150040	X	81212	-0-	-68828	-0-	1547	1	69583	2	Y	9165	9139	0	26	1	-0-
							10082	9									
04	145200	X	46115	-0-	-99085	-0-	441	1	38731	2	Y	6312	6248	0	64	1	-0-
							6943	9									
05	150040	X	42105	-0-	-107935	-0-	407	1	35077	2	Y	6019	5926	0	93	1	-0-
							6621	9									
06	145200	X	35360	-0-	-109840	-0-	354	1	29596	2	Y	4918	4833	0	85	1	-0-
							5410	9									
07	150040	X	30944	-0-	-119096	-0-	314	1	25574	2	Y	4596	4575	0	21	1	-0-
							5056	9									
08	150040	X	27413	-0-	-122627	-0-	296	1	22891	2	Y	3842	3826	0	16	1	-0-
							4226	9									
09	46110	X	23573	-0-	-22537	-0-	264	1	19638	2	Y	3337	3337	0			-0-
							3671	9									
10	42098	X	22513	-0-	-19585	-0-	301	1	18839	2	Y	3066	3066	0			-0-
							3373	9									
11	35370	X	19695	-0-	-15675	-0-	291	1	16455	2	Y	2681	2671	0	10	1	-0-
							2949	9									
12	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 570,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,386

DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110484	X	110484	-0-	-0-	-0-	1530	1	92890	2	Y	14604	14147	0	457	1	-0-
							16064	9									
02	141578	X	82548	-0-	-59030	-0-	1602	1	67817	2	Y	11935	11695	0	240	1	-0-
							13129	9									
03	151342	X	73182	-0-	-78160	-0-	1380	1	62184	2	Y	8744	8720	0	24	1	-0-
							9618	9									
04	146460	X	49040	-0-	-97420	-0-	470	1	41499	2	Y	6428	6360	0	68	1	-0-
							7071	9									
05	151342	X	45056	-0-	-106286	-0-	441	1	38117	2	Y	5907	5806	0	101	1	-0-
							6498	9									
06	146460	X	38543	-0-	-107917	-0-	392	1	32879	2	Y	4793	4699	0	94	1	-0-
							5272	9									
07	151342	X	35777	-0-	-115565	-0-	372	1	30334	2	Y	4610	4585	0	25	1	-0-
							5071	9									
08	151342	X	31081	-0-	-120261	-0-	343	1	26620	2	Y	3744	3725	0	19	1	-0-
							4118	9									
09	49050	X	26980	-0-	-22070	-0-	310	1	23031	2	Y	3308	3308	0			-0-
							3639	9									
10	45043	X	24919	-0-	-20124	-0-	340	1	21299	2	Y	2982	2982	0			-0-
							3280	9									
11	38550	X	21219	-0-	-17331	-0-	317	1	18018	2	Y	2622	2611	0	11	1	-0-
							2884	9									
12	35774	X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,677

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		58192	-0-	58192	58192		1109 6083	1 9	51000	2	Y	5530	5513	0	17	1	-0-
04	244084	X	185892	-0-	-58192	-0-		1886 15904	1 9	168102	2	Y	14458	14186	0	272	1	-0-
05	208112	X	208112	-0-	-0-	-0-		2153 18413	1 9	187546	2	Y	16739	16247	0	492	1	-0-
06	192254	X	192254	-0-	-0-	-0-		2067 15858	1 9	174329	2	Y	14416	13921	0	495	1	-0-
07	188046	X	187985	-0-	-61	-0-		2076 15754	1 9	170155	2	Y	14322	14181	0	141	1	-0-
08	188046	X	173764	-0-	-14282	-0-		2033 13406	1 9	158325	2	Y	12187	12074	0	113	1	-0-
09	181980	X	149691	-0-	-32289	-0-		1821 11765	1 9	136105	2	Y	10695	10695	0			-0-
10	188046	X	128829	-0-	-59217	-0-		1858 9944	1 9	117027	2	Y	9040	9040	0			-0-
11	181980	X	102617	-0-	-79363	-0-		1624 8196	1 9	92797	2	Y	7451	7392	0	59	1	-0-
12	187984	X	NO RPT	-0-	-187984	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,838

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		57356	-0-	57356	57356		1091 6061	1 9	50204	2	Y	5510	5493	0	17	1	-0-
04	231032	X	173676	-0-	-57356	-0-		1739 16772	1 9	155165	2	Y	15247	14996	0	251	1	-0-
05	202286	X	202286	-0-	-0-	-0-		2067 20032	1 9	180187	2	Y	18211	17739	0	472	1	-0-
06	198562	X	198562	-0-	-0-	-0-		2119 17884	1 9	178559	2	Y	16258	15751	0	507	1	-0-
07	196994	X	196994	-0-	-0-	-0-		2164 17776	1 9	177054	2	Y	16160	16013	0	147	1	-0-
08	178776	X	178776	-0-	-0-	-0-		2079 15028	1 9	161669	2	Y	13662	13547	0	115	1	-0-
09	181949	X	181949	-0-	-0-	-0-		2213 14799	1 9	164937	2	Y	13454	13454	0			-0-
10	152068	X	152068	-0-	-0-	-0-		2184 12637	1 9	137247	2	Y	11488	11488	0			-0-
11	125654	X	125654	-0-	-0-	-0-		1980 10751	1 9	112923	2	Y	9774	9703	0	71	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,764

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 13323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 13331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 13322 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			1
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	Y	102					102
							112	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	151	240	1			13
							31	3	166	9							
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	28	32	1			9
							40	3	31	9							
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	23	23	1			9
							37	3	25	9							
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	Y	26	28	1			7
							55	3	29	9							
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3775	-0-	-720	-0-	221	1	3102	2	Y	210	185	1			33
							221	3	231	9							
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	252	1	4100	2	Y	295	266	1			62
							325	9									
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	333	1	5731	2	Y	333	366	1			29
							333	3	366	9							
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	382	1	5553	2	Y	267	268	1			28
							382	3	294	9							
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	307	1	4388	2	Y	226					254
							249	9									
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	306	1	5127	2	Y	259	491	1			22
							306	3	285	9							
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	297	1	4713	2	Y	192	153	1			61
							297	3	211	9							
08	6820	X	5442	-0-	-1378	-0-	302	1	4557	2	Y	255	218	1			98
							302	3	281	9							
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	463	1	5639	2	Y	187	235	1			50
							463	3	206	9							
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	597	1	7081	2	Y	165	157	1			58
							182	9									
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	534	1	5845	2	Y	176	191	1			43
							194	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 64,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	6205	-0-		-7776	-0-		387	1	5431	2	Y	-0-					-0-
									387	3									
02	13079	X	5384	-0-		-7695	-0-		312	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	8835	X	2629	-0-		-6206	-0-		137	1	2355	2	Y	-0-					-0-
									137	3									
04	7320	X	-0-	-0-		-7320	-0-						Y	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-		-7564	-0-						Y	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-		-6000	-0-						Y	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-		-5766	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		124	-0-		124	124		7	1	110	2	Y	-0-					-0-
									7	3									
09	T. A.		735	-0-		735	859		52	1	631	2	Y	-0-					-0-
									52	3									
10	T. A.		1133	-0-		1133	1992		88	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		4815	-0-		4815	6807		403	1	4412	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	6807						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9665	X	9665	-0-		-0-	-0-		574	1	8070	2	Y	406	361	1			64
									574	3	447	9							
02	10618	X	10618	-0-		-0-	-0-		585	1	9529	2	Y	458	426	1			96
									504	9									
03	13455	X	13455	-0-		-0-	-0-		673	1	11580	2	Y	481	534	1			43
									673	3	529	9							
04	9584	X	9584	-0-		-0-	-0-		553	1	8035	2	Y	403	404	1			42
									553	3	443	9							
05	9672	X	9600	-0-		-72	-0-		608	1	8693	2	Y	272					314
									299	9									
06	14479	X	14479	-0-		-0-	-0-		749	1	12547	2	Y	394	675	1			33
									750	3	433	9							
07	13407	X	13407	-0-		-0-	-0-		719	1	11399	2	Y	518	388	1			163
									719	3	570	9							
08	13454	X	12757	-0-		-697	-0-		723	1	10901	2	Y	373	393	1			143
									723	3	410	9							
09	9570	X	6705	-0-		-2865	-0-		443	1	5394	2	Y	386	425	1			104
									443	3	425	9							
10	9610	X	5212	-0-		-4398	-0-		372	1	4414	2	Y	387	355	1			136
									426	9									
11	13380	X	1769	-0-		-11611	-0-		110	1	1206	2	Y	412	448	1			100
									453	9									
12	13392	X	NO RPT	-0-		-13392	-0-						Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 107,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	452	1	6347	2	Y	196	176	1			31
							452	3	216	9							
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	383	1	6241	2	Y	224	208	1			47
							246	9									
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	458	1	7873	2	Y	264	288	1			23
							458	3	290	9							
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	523	1	7609	2	Y	143	151	1			15
							523	3	157	9							
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	492	1	7026	2	Y	168					183
							185	9									
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	461	1	7728	2	Y	204	370	1			17
							462	3	224	9							
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	475	1	7537	2	Y	175	137	1			55
							475	3	193	9							
08	7564	X	7509	-0-	-55	-0-	430	1	6485	2	Y	149	147	1			57
							430	3	164	9							
09	7320	X	4119	-0-	-3201	-0-	276	1	3361	2	Y	187	194	1			50
							276	3	206	9							
10	7564	X	1330	-0-	-6234	-0-	87	1	1030	2	Y	194	176	1			68
							213	9									
11	7320	X	1267	-0-	-6053	-0-	87	1	953	2	Y	206	224	1			50
							227	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 71,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1487	1	4674	3	Y	367	239	1			318
							404	9									
02	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	1562	1	6011	2	Y	382	477	1			223
							420	9									
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1585	1	6282	2	Y	248	311	1			160
							273	9									
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1483	1	5344	2	Y	237	261	1			136
							261	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1528	1	5288	2	Y	231					367
							254	9									
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1383	1	5608	2	Y	238	358	1			247
							262	9									
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1412	1	6014	2	Y	368	340	1			275
							405	9									
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1625	1	5932	2	Y	147	272	1			150
							162	9									
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1237	1	4009	2	Y	105	154	1			101
							116	9									
10	2449	X	1704	-0-	-745	-0-	396	1	1206	2	Y	93	109	1			85
							102	9									
11	2370	X	135	-0-	-2235	-0-	19	1	39	2	Y	70	74	1			81
							77	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 66,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	700	1	2199	3	Y	67	128	1			58
							74	9									
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1018	1	3915	2	Y	134	114	1			78
							147	9									
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	980	1	3884	2	Y	175	140	1			113
							193	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	998	1	3596	2	Y	285	234	1			164
							314	9									
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	964	1	3337	2	Y	285					449
							314	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	807	1	3269	2	Y	227	437	1			239
							250	9									
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	805	1	3427	2	Y	288	312	1			215
							317	9									
08	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	871	1	3180	2	Y	368	213	1			370
							405	9									
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	1650	1	5347	2	Y	319	382	1			307
							351	9									
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	2826	1	8608	2	Y	298	331	1			274
							328	9									
*11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	3094	1	6550	2	Y	233	237	1			270
							256	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 64,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4028	-0-	-1738	-0-	908	1	2852	3	Y	244	151	1			212
							268	9									
02	6815	X	2385	-0-	-4430	-0-	427	1	1643	2	Y	286	331	1			167
							315	9									
03	7285	X	3405	-0-	-3880	-0-	637	1	2524	2	Y	222	246	1			143
							244	9									
04	4080	X	2891	-0-	-1189	-0-	572	1	2060	2	Y	235	243	1			135
							259	9									
05	4092	X	3298	-0-	-794	-0-	704	1	2438	2	Y	142					277
							156	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	924	1	3746	2	Y	170	270	1			177
							187	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	991	1	4222	2	Y	267	245	1			199
							294	9									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	718	1	2620	2	Y	147	197	1			149
							162	9									
09	3180	X	1144	-0-	-2036	-0-	219	1	710	2	Y	195	156	1			188
							215	9									
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	217	206	1			199
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	164	173	1			190
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	347	-0-	-1141	-0-	84	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	X	71	-0-	-1014	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	15	-0-	-326	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	18	-0-	-312	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	38	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		48	-0-	48	86	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
11	T. A.		15	-0-	15	101	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	42	1	5125	2	Y	104	94	1			10
							114	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	58	1	4818	2	Y	132	115	1			17
							145	9									
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	61	1	5360	2	Y	82	76	1			6
							90	9									
04	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	63	1	4794	2	Y	104	88	1			16
							114	9									
05	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	58	1	4422	2	Y	113	4	1			109
							124	9									
06	5190	X	5182	-0-	-8	-0-	76	1	4888	2	Y	198	175	1			23
							218	9									
07	5487	X	4907	-0-	-580	-0-	58	1	4698	2	Y	132	87	1			45
							6	4	145	9							
08	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	84	1	4950	2	Y	140	131	1			54
							24	4	154	9							
09	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	84	1	4540	2	Y	209	179	1			84
							11	4	230	9							
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	102	1	5160	2	Y	242	229	1			97
							2	4	266	9							
11	5070	X	4520	-0-	-550	-0-	107	1	4197	2	Y	191	233	1			55
							6	4	210	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 55,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	2797	-0-	-9076	-0-	21	1	2539	2	Y	215	195	1			20
							237	9									
02	11107	X	2385	-0-	-8722	-0-	25	1	2104	2	Y	233	202	1			31
							256	9									
03	10819	X	2668	-0-	-8151	-0-	27	1	2398	2	Y	221	203	1			18
							243	9									
04	3270	X	2588	-0-	-682	-0-	30	1	2265	2	Y	266	225	1			41
							293	9									
05	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	30	1	2302	2	Y	196	9	1			187
							216	9									
06	2670	X	2610	-0-	-60	-0-	34	1	2193	2	Y	348	306	1			42
							383	9									
07	2666	X	913	-0-	-1753	-0-	10	1	790	2	Y	102	76	1			26
							1	4	112	9							
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	42	1	2493	2	Y	223	164	1			85
							12	4	245	9							
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	36	1	1928	2	Y	142	170	1			57
							5	4	156	9							
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	47	1	2374	2	Y	121	129	1			49
							1	4	133	9							
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	46	1	1813	2	Y	94	116	1			27
							3	4	103	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 25,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	3991	-0-	-14330	-0-	31	1	3714	2	Y	224	242	1			94
							246	9									
02	17139	X	3636	-0-	-13503	-0-	41	1	3365	2	Y	209	203	1			100
							230	9									
03	13175	X	3714	-0-	-9461	-0-	40	1	3498	2	Y	160	175	1			85
							176	9									
04	4980	X	3333	-0-	-1647	-0-	40	1	3037	2	Y	233	210	1			108
							256	9									
05	5146	X	3041	-0-	-2105	-0-	37	1	2763	2	Y	219	10	1			317
							241	9									
06	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	48	1	3076	2	Y	196	393	1			120
							216	9									
07	3875	X	964	-0-	-2911	-0-	11	1	894	2	Y	53	81	1			92
							1	4	58	9							
08	3503	X	1968	-0-	-1535	-0-	33	1	1926	2	Y	-0-	22	1			1
							9	4									
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	Y	118	72	1			47
							8	4	130	9							
10	3038	X	957	-0-	-2081	-0-	15	1	765	2	Y	161	143	1			65
							177	9									
11	3330	X	1174	-0-	-2156	-0-	26	1	1030	2	Y	105	140	1			30
							2	4	116	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4372	-0-		-340	-0-	34 200	1 9	4138	2	Y	182	162	1			113
02	4408	X	3405	-0-		-1003	-0-	38 251	1 9	3116	2	Y	228	195	1			146
03	4712	X	4099	-0-		-613	-0-	44 239	1 9	3816	2	Y	217	294	1			69
04	4560	X	4142	-0-		-418	-0-	51 238	1 9	3853	2	Y	216	246	1			39
05	4619	X	2963	-0-		-1656	-0-	36 189	1 9	2738	2	Y	172	7	1			204
06	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					Y	-0-	168	1			36
07	4278	X	-0-	-0-		-4278	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		3353	-0-		3353	3353	56 16	1 4	3281	2	Y	-0-					36
09	T. A.		2112	-0-		2112	5465	38 5	1 4	2069	2	Y	-0-	36	1			-0-
10	T. A.		2390	-0-		2390	7855	44 1	1 4	2223 122	2 9	Y	111	87	1			24
11	T. A.		3686	-0-		3686	11541	89 5	1 4	3484 108	2 9	Y	98	146	1			24
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	11541					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 30,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	5655	-0-		-9690	-0-	44 276	1 9	5335	2	Y	251	227	1			24
02	14355	X	5262	-0-		-9093	-0-	59 344	1 9	4859	2	Y	313	272	1			41
03	13516	X	5718	-0-		-7798	-0-	62 252	1 9	5404	2	Y	229	211	1			18
04	5730	X	5269	-0-		-461	-0-	65 268	1 9	4936	2	Y	244	207	1			37
05	5921	X	5288	-0-		-633	-0-	66 231	1 9	4991	2	Y	210	8	1			202
06	5430	X	5084	-0-		-346	-0-	72 386	1 9	4626	2	Y	351	312	1			39
07	5673	X	4792	-0-		-881	-0-	56 5	1 4	4489 242	2 9	Y	220	145	1			75
08	5487	X	5337	-0-		-150	-0-	85 24	1 4	4982 246	2 9	Y	224	213	1			86
09	5250	X	4808	-0-		-442	-0-	84 11	1 4	4557 156	2 9	Y	142	171	1			57
10	5609	X	5609	-0-		-0-	-0-	106 2	1 4	5368 133	2 9	Y	121	129	1			49
11	4860	X	4059	-0-		-801	-0-	99 6	1 4	3851 103	2 9	Y	94	116	1			27
12	5332	X	NO RPT	-0-		-5332	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 56,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	362	-0-	-1281	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	207	-0-	-1330	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		95	-0-	95	104	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		81	-0-	81	185	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		52	-0-	52	237	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	1310	-0-	-3867	-0-	11	1	1271	2	Y	25	38	1			15
							28	9									
02	4843	X	837	-0-	-4006	-0-	10	1	810	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2511	X	279	-0-	-2232	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	235	-0-	-1805	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	377	-0-	-987	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		73	-0-	73	73	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		260	-0-	260	333	5	1	254	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	T. A.		123	-0-	123	456	1	2	122	9	Y	111	87	1			24
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					24
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	506	1	7105	2	Y	114	115	1			15
							506	3	125	9							
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	444	1	7234	2	Y	282	211	1			86
							310	9									
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	490	1	8427	2	Y	238	285	1			39
							490	3	262	9							
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	520	1	7560	2	Y	266	266	1			39
							520	3	293	9							
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	598	1	8539	2	Y	249					288
							274	9									
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	455	1	7622	2	Y	246	400	1			134
							455	3	271	9							
07	9672	X	9385	-0-	-287	-0-	509	1	8073	2	Y	267	328	1			73
							509	3	294	9							
08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-	466	1	7028	2	Y	263	291	1			45
							466	3	289	9							
09	8940	X	8558	-0-	-382	-0-	586	1	7140	2	Y	224	188	1			81
							586	3	246	9							
10	9238	X	7600	-0-	-1638	-0-	573	1	6798	2	Y	208	226	1			63
							229	9									
11	8940	X	7058	-0-	-1882	-0-	569	1	6227	2	Y	238	248	1			53
							262	9									
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 93,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4604	-0-	-2743	-0-	272	1	3817	2	Y	221	245	1			30
							272	3	243	9							
02	6873	X	5136	-0-	-1737	-0-	270	1	4400	2	Y	424	324	1			130
							466	9									
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	328	1	5635	2	Y	248	337	1			41
							328	3	273	9							
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	360	1	5237	2	Y	228	236	1			33
							360	3	251	9							
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	347	1	4962	2	Y	213					246
							234	9									
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	321	1	5382	2	Y	179	328	1			97
							322	3	197	9							
07	6572	X	6264	-0-	-308	-0-	342	1	5428	2	Y	138	197	1			38
							342	3	152	9							
08	6324	X	6296	-0-	-28	-0-	357	1	5389	2	Y	175	183	1			30
							357	3	193	9							
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	452	1	5503	2	Y	181	146	1			65
							452	3	199	9							
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	632	1	7493	2	Y	179	190	1			54
							197	9									
*11	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	578	1	6326	2	Y	199	209	1			44
							219	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 68,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234825	X	99360	-0-	-135465	-0-	778	1	93922	2	Y	4236	4289	1			644
							4660	9									
02	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	345	1	28568	2	Y	1429	1679	1			394
							1572	9									
03	230733	X	71478	-0-	-159255	-0-	772	1	67629	2	Y	2797	2743	1			448
							3077	9									
04	140700	X	62016	-0-	-78684	-0-	772	1	58461	2	Y	2530	2489	1			489
							2783	9									
05	145390	X	-0-	-0-	-145390	-0-					Y	-0-					-0-
06	96150	X	-0-	-0-	-96150	-0-					Y	3053	3841	1			552
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1548	1413	1			687
08	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					Y	1207	1307	1			587
09	56160	X	-0-	-0-	-56160	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	722	1	28214	2	Y	1236	1228	1			547
							42	4	1360	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					547

TOTAL GAS PROD: 293,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,036

BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279372	X	111580	-0-	-167792	-0-	877	1	105980	2	Y	4294	4209	1			646
							4723	9									
02	84359	X	84359	-0-	-0-	-0-	966	1	79925	2	Y	3153	2994	1			805
							3468	9									
03	82529	X	82529	-0-	-0-	-0-	894	1	78346	2	Y	2990	3299	1			496
							3289	9									
04	134190	X	70749	-0-	-63441	-0-	884	1	66976	2	Y	2626	2595	1			527
							2889	9									
05	138663	X	-0-	-0-	-138663	-0-					Y	449	85	2			891
06	107970	X	-0-	-0-	-107970	-0-					Y	3122	3460	1			553
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1404	1510	1			-0-
08	73935	X	-0-	-0-	-73935	-0-					Y	1404	1510	1			635
09	70740	X	-0-	-0-	-70740	-0-					Y	1456	1388	1			703
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					703
*11	36920	X	36920	-0-	-0-	-0-	883	1	34509	2	Y	1343	1359	1			616
							51	4	1477	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					616

TOTAL GAS PROD: 386,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,241

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289540	X	130436	-0-	-159104	-0-	1024	1	123685	2	Y	5206	5068	1	784
							5727	9							
02	108531	X	108531	-0-	-0-	-0-	1240	1	102607	2	Y	4258	3948	1	1094
							4684	9							
03	99233	X	99233	-0-	-0-	-0-	1075	1	94170	2	Y	3625	4120	1	599
							3988	9							
04	152640	X	75176	-0-	-77464	-0-	938	1	71059	2	Y	2890	2915	1	574
							3179	9							
05	157728	X	-0-	-0-	-157728	-0-					Y	4142	4857	1	736
06	126240	X	-0-	-0-	-126240	-0-					Y	4142	4857	1	736
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1996	1861	1	871
08	99231	X	61602	-0-	-37629	-0-	995	1	58626	3	Y	1546	1699	1	718
							280	4	1701	9					
09	75180	X	-0-	-0-	-75180	-0-					Y	1584	1528	1	774
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			774
*11	37941	X	37941	-0-	-0-	-0-	905	1	35353	2	Y	1483	1489	1	665
							52	4	1631	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			665

TOTAL GAS PROD: 512,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,872

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	3658	-0-	-8897	-0-	314	1	3055	3	Y	178	181	0			3
							93	4	196	9							
02	11745	X	3174	-0-	-8571	-0-	243	1	2589	3	Y	246	245	0			4
							71	4	271	9							
03	12555	X	1789	-0-	-10766	-0-	334	1	1013	3	Y	312	311	0			5
							99	4	343	9							
04	8040	X	4940	-0-	-3100	-0-	613	1	3617	3	Y	621	618	0			8
							27	4	683	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	657	1	5822	3	Y	530	533	0			5
							16	4	583	9							
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1345	1	5539	3	Y	394	390	0			4
							26	4	433	9							
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	1173	1	8770	3	Y	360	360	0			4
							47	4	396	9							
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	685	1	4897	3	Y	237	238	0			3
							28	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 44,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	278	-0-	-838	-0-	156	1	80	4	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
02	1276	X	207	-0-	-1069	-0-	78	1	12	3	Y	90	89	0			1
							18	4	99	9							
03	1364	X	494	-0-	-870	-0-	262	1	1	3	Y	63	63	0			1
							162	4	69	9							
04	1320	X	519	-0-	-801	-0-	350	1	2	3	Y	19	20	0			-0-
							146	4	21	9							
05	806	X	549	-0-	-257	-0-	308	1	210	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	351	1	176	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5142	-0-	-1213	-0-	451	1	4318	3	Y	333	333	0			5
							7	4	366	9							
02	5945	X	4236	-0-	-1709	-0-	343	1	3356	3	Y	478	475	0			8
							11	4	526	9							
03	6355	X	5258	-0-	-1097	-0-	420	1	4451	3	Y	344	343	0			9
							9	4	378	9							
04	5640	X	4825	-0-	-815	-0-	456	1	3984	3	Y	335	334	0			10
							16	4	369	9							
05	5828	X	4481	-0-	-1347	-0-	474	1	3648	3	Y	322	326	0			6
							5	4	354	9							
06	5100	X	4037	-0-	-1063	-0-	453	1	3289	3	Y	264	264	0			6
							5	4	290	9							
07	5270	X	3277	-0-	-1993	-0-	410	1	2717	3	Y	132	136	0			2
							5	4	145	9							
08	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	4595	3	153	9	Y	139	138	0			3
09	4830	X	3631	-0-	-1199	-0-	1248	1	2237	3	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
10	4495	X	3699	-0-	-796	-0-	1119	1	2450	3	Y	114	114	0			3
							5	4	125	9							
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	600	1	3382	3	Y	105	105	0			3
							10	4	116	9							
*12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	448	1	4227	3	Y	121	120	0			4
							10	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 52,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	323	1	6577	3	Y	1987	1998	0			38
							5	4	2186	9							
02	6525	X	6158	-0-	-367	-0-	230	1	4555	3	Y	1241	1248	0			31
							8	4	1365	9							
03	12400	X	3662	-0-	-8738	-0-	415	1	2192	3	Y	947	958	0			20
							13	4	1042	9							
04	12000	X	1942	-0-	-10058	-0-	480	1	488	3	Y	876	879	0			17
							10	4	964	9							
05	12400	X	2106	-0-	-10294	-0-	603	1	386	3	Y	997	995	0			19
							20	4	1097	9							
06	8790	X	1239	-0-	-7551	-0-	437	1	177	3	Y	562	568	0			13
							7	4	618	9							
07	6572	X	2285	-0-	-4287	-0-	381	1	1108	3	Y	719	716	0			16
							5	4	791	9							
08	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	1911	3	854	9	Y	776	774	0			18
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	906	1	1079	3	Y	624	624	0			18
							9	4	686	9							
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	728	1	1014	3	Y	596	598	0			16
							8	4	656	9							
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	436	1	2985	3	Y	646	644	0			18
							7	4	711	9							
*12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	503	1	2191	3	Y	589	589	0			18
							11	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,560

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	675	1	1240	3	Y	679	680	0			13
							9	4	747	9							
02	3190	X	2001	-0-	-1189	-0-	551	1	735	3	Y	634	631	0			16
							18	4	697	9							
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	776	1	1295	3	Y	697	699	0			14
							24	4	767	9							
04	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	696	1	1365	3	Y	261	270	0			5
							15	4	287	9							
05	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	605	1	1196	3	Y	415	412	0			8
							20	4	457	9							
06	2760	X	1771	-0-	-989	-0-	692	1	439	3	Y	571	566	0			13
							12	4	628	9							
07	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	649	1	953	3	Y	678	676	0			15
							9	4	746	9							
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1679	3	781	9	Y	710	709	0			16
09	3000	N	3026	-0-	26	26	1502	1	765	3	Y	675	671	0			20
							16	4	743	9							
10	3100	N	3338	-0-	238	264	1260	1	914	3	Y	1045	1036	0			29
							14	4	1150	9							
11	2547	N	2283	-0-	-264	-0-	616	1	773	3	Y	804	810	0			23
							10	4	884	9							
12	2883	X	1385	-0-	-1498	-0-	740	1	89	3	Y	492	500	0			15
							15	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 28,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,661

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	757	-0-	-700		-0-		93	1	295	3	Y	293	292	0			3
									47	4	322	9							
02	1914	X	89	-0-	-1825		-0-		9	1	2	3	Y	69	71	0			1
									2	4	76	9							
03	2484	X	2484	-0-	-0-		-0-		665	1	490	3	Y	837	824	0			14
									408	4	921	9							
04	1800	X	1668	-0-	-132		-0-		565	1	433	3	Y	395	401	0			8
									235	4	435	9							
05	1633	X	1633	-0-	-0-		-0-		515	1	441	3	Y	299	302	0			5
									348	4	329	9							
06	2400	X	1974	-0-	-426		-0-		563	1	791	3	Y	309	308	0			6
									280	4	340	9							
07	2480	X	2090	-0-	-390		-0-		913	1	415	3	Y	231	232	0			5
									508	4	254	9							
08	2480	X	1118	-0-	-1362		-0-		977	3	141	9	Y	128	130	0			3
09	1980	X	82	-0-	-1898		-0-		70	1	5	3	Y	-0-	3	0			-0-
									7	4									
10	2077	X	-0-	-0-	-2077		-0-						Y	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010		-0-						Y	-0-					-0-
12	2077	X	1092	-0-	-985		-0-		437	1	106	3	Y	361	350	0			11
									152	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1326	-0-	-131		-0-		676	1	354	3	Y	260	260	0			4
									10	4	286	9							
02	1637	X	1637	-0-	-0-		-0-		660	1	439	3	Y	469	465	0			8
									22	4	516	9							
03	2199	N	2199	-0-	-0-		-0-		696	1	751	3	Y	670	660	0			18
									15	4	737	9							
04	1661	N	1661	-0-	-0-		-0-		693	1	361	3	Y	530	533	0			15
									24	4	583	9							
05	1674	N	1447	-0-	-227		-0-		784	1	272	3	Y	348	357	0			6
									8	4	383	9							
06	1620	N	1314	-0-	-306		-0-		736	1	331	3	Y	217	218	0			5
									8	4	239	9							
07	1674	N	1036	-0-	-638		-0-		750	1	113	3	Y	148	150	0			3
									10	4	163	9							
08	2260	N	2260	-0-	-0-		-0-		2164	3	96	9	Y	87	88	0			2
09	2897	N	2897	-0-	-0-		-0-		1644	1	1190	3	Y	45	46	0			1
									13	4	50	9							
10	1975	N	1975	-0-	-0-		-0-		1447	1	469	3	Y	48	48	0			1
									6	4	53	9							
11	1890	N	1636	-0-	-254		-0-		703	1	860	3	Y	55	54	0			2
									12	4	61	9							
12	2387	N	611	-0-	-1776		-0-		537	1	14	3	Y	45	45	0			2
									10	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24126	X	1257	-0-	-22869	-0-	67	1	938	3	Y	201	203	0			2
							31	4	221	9							
02	3422	X	1342	-0-	-2080	-0-	103	1	895	3	Y	293	291	0			4
							22	4	322	9							
03	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	321	1	1224	3	Y	353	351	0			6
							193	4	388	9							
04	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	528	1	1594	3	Y	316	315	0			7
							216	4	348	9							
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	477	1	1552	3	Y	371	372	0			6
							317	4	408	9							
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	454	1	1689	3	Y	451	449	0			8
							222	4	496	9							
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	797	1	1558	3	Y	286	288	0			6
							440	4	315	9							
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1779	3	2016	9	Y	1833	1799	0			40
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	885	1	1054	3	Y	1240	1252	0			28
							90	4	1364	9							
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	936	1	1076	3	Y	1465	1449	0			44
							141	4	1612	9							
11	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	379	1	981	3	Y	1611	1612	0			43
							155	4	1772	9							
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	356	1	1199	3	Y	1982	1966	0			59
							122	4	2180	9							

TOTAL GAS PROD: 34,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,402

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	607	1	1	3	N	952	928	0			128
							7	4	1047	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	580	1	49	3	N	828	835	0			121
							9	4	911	9							
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	541	1	40	3	N	289	279	0			131
							8	4	318	9							
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	49	49	0			131
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					131
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					131
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	399	1	1083	3	Y	703	698	0			11
							6	4	773	9							
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	478	1	1630	3	Y	811	808	0			14
							16	4	892	9							
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	752	1	586	3	Y	703	702	0			15
							9	4	773	9							
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	933	1	1014	3	Y	323	333	0			5
							4	4	355	9							
05	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	926	1	1380	3	Y	467	464	0			8
							2	4	514	9							
06	3120	X	2883	-0-	-237	-0-	887	1	1515	3	Y	434	433	0			9
							4	4	477	9							
07	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	785	1	1470	3	Y	446	442	0			13
							7	4	491	9							
08	2821	X	2115	-0-	-706	-0-	757	1	889	3	Y	422	425	0			10
							5	4	464	9							
09	2880	X	694	-0-	-2186	-0-	439	1	3	3	Y	227	231	0			6
							2	4	250	9							
10	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	703	1	1045	3	Y	507	497	0			16
							20	4	558	9							
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	650	1	1212	3	Y	467	472	0			11
							13	4	514	9							
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	430	1	2973	3	Y	575	566	0			20
							20	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,085

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

01	4805	X	1196	-0-	-3609	-0-	560	1	391	4	Y	223	242	0	217
							245	9							
02	3596	X	964	-0-	-2632	-0-	410	1	1	3	Y	140	68	0	289
							399	4	154	9					
03	2201	X	871	-0-	-1330	-0-	532	1	99	3	Y	133	208	0	214
							94	4	146	9					
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	288	1	687	3	Y	441	284	0	371
							397	4	485	9					
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	383	1	983	3	Y	358	335	0	394
							143	4	394	9					
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	310	1	1830	3	Y	151	452	0	93
							30	4	166	9					
07	1922	X	1433	-0-	-489	-0-	387	1	908	3	Y	99	107	0	85
							29	4	109	9					
08	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	370	1	1094	3	Y	167	140	0	112
							29	4	184	9					
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	326	1	1824	3	Y	240	113	0	239
							12	4	264	9					
10	2418	X	1321	-0-	-1097	-0-	306	1	826	3	Y	140	294	0	85
							35	4	154	9					
11	2340	X	906	-0-	-1434	-0-	246	1	533	3	Y	102	104	0	83
							15	4	112	9					
12	2511	X	1135	-0-	-1376	-0-	99	1	936	3	Y	78	97	0	64
							14	4	86	9					

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		175	-0-	175	175	8 3	1 4	164	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	922	-0-	-659	-0-	480 335	1 4	2 105	3 9	Y	95	93	0			92
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	327 318	1 4	1 67	3 9	Y	61	29	0			124
03	837	N	516	-0-	-321	-0-	386 68	1 4	4 58	3 9	Y	53	87	0			90
04	900	N	518	-0-	-382	-0-	165 227	1 4	1 125	3 9	Y	114	108	0			96
05	775	N	281	-0-	-494	-0-	140 52	1 4	3 86	3 9	Y	78	89	0			85
06	510	N	157	-0-	-353	-0-	77 8	1 4	44 28	3 9	Y	25	95	0			15
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	367 28	1 4	289 9	3 9	Y	8	16	0			7
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	348 27	1 4	231 12	3 9	Y	11	10	0			8
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	339 12	1 4	195 7	3 9	Y	6	8	0			6
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	317 37	1 4	170 264	3 9	Y	240	100	0			146
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	654 41	1 4	368 174	3 9	Y	158	175	0			129
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	335 48	1 4	94 132	3 9	Y	120	151	0			98

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	13113	X	4010	-0-	-9103	-0-	422	1	3305	3	Y	143	144	0	2
							126	4	157	9					
02	12267	X	6701	-0-	-5566	-0-	629	1	5513	3	Y	339	336	0	5
							186	4	373	9					
03	11346	X	6376	-0-	-4970	-0-	688	1	5098	3	Y	355	355	0	5
							199	4	391	9					
04	8460	X	5833	-0-	-2627	-0-	992	1	4738	3	Y	54	58	0	1
							44	4	59	9					
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	1067	1	6967	3	Y	994	986	0	9
							26	4	1093	9					
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1000	1	6266	3	Y	113	121	0	1
							47	4	124	9					
07	7161	X	6598	-0-	-563	-0-	1120	1	5385	3	Y	49	50	0	-0-
							39	4	54	9					
08	9145	X	7689	-0-	-1456	-0-	7624	3	65	9	Y	59	59	0	-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1639	1	7315	3	Y	62	62	0	-0-
							31	4	68	9					
10	9145	X	5127	-0-	-4018	-0-	1228	1	3690	3	Y	168	166	0	2
							24	4	185	9					
11	7440	X	1330	-0-	-6110	-0-	434	1	857	3	Y	19	21	0	-0-
							18	4	21	9					
12	9362	X	894	-0-	-8468	-0-	295	1	436	3	Y	137	135	0	2
							12	4	151	9					

TOTAL GAS PROD: 70,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1063	-0-	-1944	-0-	445	1	71	3	Y	286	293	0			5
							232	4	315	9							
02	2813	X	1019	-0-	-1794	-0-	486	1	2	3	Y	313	314	0			4
							187	4	344	9							
03	3007	X	1466	-0-	-1541	-0-	690	1	170	3	Y	360	359	0			5
							210	4	396	9							
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	789	1	1366	3	Y	341	341	0			5
							238	4	375	9							
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	807	1	1472	3	Y	392	393	0			4
							207	4	431	9							
06	1410	X	354	-0-	-1056	-0-	120	1	104	3	Y	47	50	0			1
							78	4	52	9							
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2914	X	1400	-0-	-1514	-0-	522	1	261	3	Y	395	390	0			5
							182	4	435	9							
09	2820	X	1459	-0-	-1361	-0-	542	1	397	3	Y	344	342	0			7
							142	4	378	9							
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	777	1	1579	3	Y	334	335	0			6
							59	4	367	9							
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	714	1	1435	3	Y	353	352	0			7
							84	4	388	9							
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	775	1	1199	3	Y	358	358	0			7
							77	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

01	556	X	-0-	-0-	-556	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1282	-0-	-2810	-0-	481	1	277	3	Y	171	177	0			167
							336	4	188	9							
02	2465	X	1124	-0-	-1341	-0-	335	1	333	3	Y	118	54	0			231
							326	4	130	9							
03	1705	X	1559	-0-	-146	-0-	370	1	1056	3	Y	62	144	0			149
							65	4	68	9							
04	1650	X	1437	-0-	-213	-0-	333	1	391	3	Y	232	186	0			195
							458	4	255	9							
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	555	1	1219	3	Y	149	180	0			164
							208	4	164	9							
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	402	1	1768	3	Y	187	236	0			115
							39	4	206	9							
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	418	1	1770	3	Y	180	141	0			154
							32	4	198	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2257	3	Y	145	202	0			97
							40	4	160	9							
09	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	474	1	1654	3	Y	97	97	0			97
							17	4	107	9							
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	481	1	2208	3	Y	132	149	0			80
							55	4	145	9							
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	521	1	2764	3	Y	193	116	0			157
							32	4	212	9							
12	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	424	1	1534	3	Y	112	178	0			91
							61	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 26,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1219	-0-	-1137	-0-	534	1	149	3	Y	234	241	1			4
							279	4	257	9							
02	1508	X	51	-0-	-1457	-0-	24	1	9	4	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
03	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	255	1	775	3	Y	311	306	1			5
							78	4	342	9							
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	476	1	820	3	Y	267	268	1			4
							143	4	294	9							
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	581	1	818	3	Y	233	235	1			2
							149	4	256	9							
06	1410	X	916	-0-	-494	-0-	139	1	637	3	Y	45	46	1			1
							90	4	50	9							
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1798	X	1544	-0-	-254	-0-	235	1	1140	3	Y	79	78	1			1
							82	4	87	9							
09	1740	X	1052	-0-	-688	-0-	210	1	755	3	Y	29	29	1			1
							55	4	32	9							
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	641	1	2914	3	Y	8	9	1			-0-
							49	4	9	9							
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	555	1	1405	3	Y	399	391	1			8
							66	4	439	9							
*12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	642	1	1135	3	Y	464	463	1			9
							63	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17939	X	1581	-0-	-16358	-0-	403	1	513	3	Y	414	419	0			7
							210	4	455	9							
02	1769	X	602	-0-	-1167	-0-	41	1	226	3	Y	290	294	0			3
							16	4	319	9							
03	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	215	1	829	3	Y	465	461	0			7
							66	4	512	9							
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	680	1	2342	3	Y	415	416	0			6
							205	4	457	9							
05	3100	N	4271	-0-	1171	1171	836	1	2777	3	Y	403	405	0			4
							215	4	443	9							
06	3000	N	3813	-0-	813	1984	720	1	2259	3	Y	332	332	0			4
							469	4	365	9							
07	6203	X	4219	-0-	-1984	-0-	764	1	2726	3	Y	364	363	0			5
							329	4	400	9							
08	4278	X	3496	-0-	-782	-0-	585	1	2303	3	Y	367	367	0			5
							204	4	404	9							
09	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	696	1	2409	3	Y	350	348	0			7
							182	4	385	9							
10	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	749	1	2753	3	Y	366	366	0			7
							57	4	403	9							
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	685	1	3020	3	Y	567	563	0			11
							81	4	624	9							
*12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	706	1	2669	3	Y	887	881	0			17
							70	4	976	9							

TOTAL GAS PROD: 39,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,220

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9919	-0-	-1985	-0-	772	1	8126	3	Y	675	672	0			5
							278	4	743	9							
02	11629	X	8839	-0-	-2790	-0-	640	1	7111	3	Y	696	696	0			5
							322	4	766	9							
03	13113	X	9095	-0-	-4018	-0-	744	1	7241	3	Y	751	753	0			3
							284	4	826	9							
04	12690	X	10140	-0-	-2550	-0-	817	1	8186	3	Y	868	865	0			6
							182	4	955	9							
05	13113	X	10579	-0-	-2534	-0-	1177	1	8300	3	Y	815	816	0			5
							205	4	897	9							
06	9600	X	6956	-0-	-2644	-0-	784	1	5305	3	Y	662	661	0			6
							139	4	728	9							
07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	1164	1	9216	3	Y	714	716	0			4
							258	4	785	9							
08	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	10721	3	767	9	Y	697	697	0			4
09	10230	X	9959	-0-	-271	-0-	2047	1	7057	3	Y	638	636	0			6
							153	4	702	9							
10	11408	X	10948	-0-	-460	-0-	2159	1	7861	3	Y	683	682	0			7
							177	4	751	9							
11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	1156	1	11040	3	Y	946	944	0			9
							87	4	1041	9							
12	11501	X	4084	-0-	-7417	-0-	664	1	2947	3	Y	321	327	0			3
							120	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 116,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	146	1	765	3	Y	204	201	0			3
							44	4	224	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	4	3	Y	122	123	0			2
							21	4	134	9							
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	92	1	4	3	Y	110	110	0			2
							28	4	121	9							
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	330	1	2042	3	Y	392	389	0			5
							15	4	431	9							
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	249	1	2103	3	Y	376	377	0			4
							6	4	414	9							
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	258	1	2076	3	Y	380	382	0			2
							12	4	418	9							
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	277	1	2035	3	Y	387	387	0			2
							10	4	426	9							
08	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	2186	3	392	9	Y	356	356	0			2
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	504	1	2818	3	Y	324	324	0			2
							10	4	356	9							
10	2852	X	2181	-0-	-671	-0-	479	1	1351	3	Y	311	310	0			3
							9	4	342	9							
11	2760	X	1889	-0-	-871	-0-	208	1	1374	3	Y	272	272	0			3
							8	4	299	9							
12	3813	X	909	-0-	-2904	-0-	144	1	549	3	Y	191	192	0			2
							6	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	217	1	68	4	Y	43	44	0			1
							47	9									
02	5075	X	210	-0-	-4865	-0-	56	1	81	3	Y	51	51	0			1
							17	4	56	9							
03	5425	X	536	-0-	-4889	-0-	215	1	90	3	Y	151	150	0			2
							65	4	166	9							
04	5250	X	1995	-0-	-3255	-0-	473	1	1105	3	Y	360	358	0			4
							21	4	396	9							
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	563	1	761	3	Y	371	372	0			3
							13	4	408	9							
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	677	1	653	3	Y	400	401	0			2
							32	4	440	9							
07	2077	X	872	-0-	-1205	-0-	473	1	25	3	Y	325	325	0			2
							16	4	358	9							
08	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	709	3	424	9	Y	385	384	0			3
09	1800	N	1398	-0-	-402	-0-	1044	1	33	3	Y	274	275	0			2
							20	4	301	9							
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	626	1	708	3	Y	243	242	0			3
							12	4	267	9							
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	224	1	533	3	Y	203	204	0			2
							9	4	223	9							
12	1457	N	588	-0-	-869	-0-	225	1	131	3	Y	203	203	0			2
							9	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,009

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-		924	1	9493	3	Y	-0-					-0-
								333	4									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		334	1	2654	3	Y	3	3	0			-0-
								171	4	3	9							
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-						Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-						Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		1311	-0-	1311	1311		1186	1	92	4	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
10	T. A.		769	-0-	769	2080		512	1	85	3	Y	116	115	0			1
								44	4	128	9							
11	T. A.		15294	-0-	15294	17374		1300	1	12400	3	Y	1360	1348	0			13
								98	4	1496	9							
12	T. A.		13183	-0-	13183	30557		1206	1	9763	3	Y	1818	1812	0			19
								214	4	2000	9							

TOTAL GAS PROD: 44,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-		514	1	6372	3	Y	159	160	0			3
								8	4	175	9							
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-		812	1	7332	3	Y	177	177	0			3
								27	4	195	9							
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-		1189	1	6201	3	Y	372	368	0			7
								14	4	409	9							
04	6840	X	6097	-0-	-743	-0-		1068	1	4598	3	Y	387	388	0			6
								5	4	426	9							
05	7750	X	5885	-0-	-1865	-0-		965	1	3733	3	Y	1077	1066	0			17
								2	4	1185	9							
06	7500	X	5625	-0-	-1875	-0-		1041	1	3425	3	Y	1049	1045	0			21
								5	4	1154	9							
07	7750	X	5401	-0-	-2349	-0-		1056	1	3174	3	Y	1055	1045	0			31
								10	4	1161	9							
08	7099	X	5338	-0-	-1761	-0-		1060	1	3045	3	Y	1115	1121	0			25
								6	4	1227	9							
09	6090	X	5695	-0-	-395	-0-		1014	1	3498	3	Y	1071	1066	0			30
								5	4	1178	9							
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-		954	1	3336	3	Y	1100	1095	0			35
								27	4	1210	9							
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-		955	1	3688	3	Y	1084	1093	0			26
								19	4	1192	9							
12	5890	X	1182	-0-	-4708	-0-		130	1	812	3	Y	213	232	0			7
								6	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 69,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,859

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1056	1	6357	3	Y	1089	1094	0	21
							15	4	1198	9					
02	7772	X	6897	-0-	-875	-0-	745	1	5279	3	Y	771	773	0	19
							25	4	848	9					
03	9672	X	7667	-0-	-2005	-0-	973	1	4885	3	Y	1617	1602	0	34
							30	4	1779	9					
04	9360	X	6341	-0-	-3019	-0-	850	1	4334	3	Y	1035	1049	0	20
							18	4	1139	9					
05	9672	X	5852	-0-	-3820	-0-	842	1	3839	3	Y	1039	1039	0	20
							28	4	1143	9					
06	8340	X	6345	-0-	-1995	-0-	882	1	3981	3	Y	1334	1323	0	31
							15	4	1467	9					
07	7657	X	6703	-0-	-954	-0-	871	1	4276	3	Y	1403	1403	0	31
							13	4	1543	9					
08	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	11126	3	1339	9	Y	1217	1220	0	28
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	2553	1	5352	3	Y	884	886	0	26
							27	4	972	9					
10	6696	X	6609	-0-	-87	-0-	1675	1	3820	3	Y	995	994	0	27
							19	4	1095	9					
11	9270	X	6187	-0-	-3083	-0-	872	1	4200	3	Y	1001	1000	0	28
							14	4	1101	9					
12	9579	X	7390	-0-	-2189	-0-	1041	1	4833	3	Y	1358	1346	0	40
							22	4	1494	9					

TOTAL GAS PROD: 89,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,743

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	718	1	1368	3	Y	829	830	0	16
							10	4	912	9					
02	3103	X	1598	-0-	-1505	-0-	432	1	318	3	Y	758	755	0	19
							14	4	834	9					
03	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	516	1	1217	3	Y	736	740	0	15
							16	4	810	9					
04	3060	X	1675	-0-	-1385	-0-	497	1	408	3	Y	690	692	0	13
							11	4	759	9					
05	3007	X	1740	-0-	-1267	-0-	573	1	416	3	Y	665	665	0	13
							19	4	732	9					
06	2910	X	1535	-0-	-1375	-0-	551	1	325	3	Y	591	590	0	14
							9	4	650	9					
07	2573	X	1402	-0-	-1171	-0-	643	1	23	3	Y	661	661	0	14
							9	4	727	9					
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	911	3	747	9	Y	679	677	0	16
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1601	1	16	4	Y	585	584	0	17
							644	9							
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1220	1	9	3	Y	574	575	0	16
							13	4	631	9					
11	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	632	1	258	3	Y	492	494	0	14
							10	4	541	9					
12	2325	N	1425	-0-	-900	-0-	731	1	158	3	Y	474	474	0	14
							15	4	521	9					

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,734

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108	108	86	1	18	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
06	T. A.		149	-0-	149	257	111	1	33	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	T. A.		184	-0-	184	441	114	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	441	N	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4591	-0-	1491	1491	1244	1	2727	3	Y	542	536	0			6
							24	4	596	9							
11	3000	N	3589	-0-	589	2080	684	1	2400	3	Y	434	435	0			5
							28	4	477	9							
*12	3100	N	2181	-0-	-919	1161	283	1	1587	3	Y	273	275	0			3
							11	4	300	9							

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	13	-0-	-2684	-0-	2	1	1	4	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	2523	X	175	-0-	-2348	-0-	56	1	3	3	Y	78	77	0			1
							30	4	86	9							
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	386	1	1384	3	Y	818	813	0			5
							88	4	900	9							
08	T. A.		3499	-0-	3499	3499	2417	3	1082	9	Y	984	983	0			6
09	T. A.		3902	-0-	3902	7401	1358	1	1488	3	Y	865	863	0			8
							104	4	952	9							
10	T. A.		1745	-0-	1745	9146	833	1	69	3	Y	702	703	0			7
							71	4	772	9							
11	T. A.		1574	-0-	1574	10720	518	1	529	3	Y	443	446	0			4
							40	4	487	9							
12	T. A.		95	-0-	95	10815	27	1	13	3	Y	45	49	0			-0-
							5	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	130	1	405	3	Y	248	252	0			4
							40	4	273	9							
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	236	1	999	3	Y	237	237	0			4
							72	4	261	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	364	1	74	3	Y	280	280	0			4
							110	4	308	9							
04	810	N	402	-0-	-408	-0-	175	1	22	3	Y	179	181	0			2
							8	4	197	9							
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	840	N	328	-0-	-512	-0-	83	1	74	3	Y	152	151	0			1
							4	4	167	9							
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	291	290	0			2
							7	4	320	9							
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	776	3	160	9	Y	145	146	0			1
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	617	1	697	3	Y	91	91	0			1
							12	4	100	9							
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	747	1	340	3	Y	119	119	0			1
							15	4	131	9							
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	168	1	373	3	Y	255	253	0			3
							7	4	281	9							
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	161	1	909	3	Y	237	237	0			3
							6	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	1087	-0-	-4400	-0-	398	1	12	3	Y	503	501	0			8
							124	4	553	9							
02	5017	X	1287	-0-	-3730	-0-	325	1	411	3	Y	410	412	0			6
							100	4	451	9							
03	5301	X	1963	-0-	-3338	-0-	419	1	1065	3	Y	322	323	0			5
							125	4	354	9							
04	3090	X	807	-0-	-2283	-0-	289	1	337	3	Y	153	156	0			2
							13	4	168	9							
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1890	X	340	-0-	-1550	-0-	100	1	64	3	Y	155	154	0			1
							5	4	171	9							
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	615	1	1555	3	Y	449	447	0			3
							21	4	494	9							
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	1599	3	692	9	Y	629	628	0			4
09	810	X	802	-0-	-8	-0-	270	1	5	4	Y	479	480	0			3
							527	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	1263	1	2113	3	Y	428	426	0			5
							25	4	471	9							
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	465	1	2013	3	Y	441	441	0			5
							19	4	485	9							
12	2697	X	766	-0-	-1931	-0-	270	1	13	3	Y	429	429	0			5
							11	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,398

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	839	-0-	-2044	-0-	354	1	271	3	Y	190	189	0	4
							5	4	209	9					
02	2117	X	756	-0-	-1361	-0-	251	1	311	3	Y	169	169	0	4
							8	4	186	9					
03	961	N	715	-0-	-246	-0-	567	1	18	3	Y	103	105	0	2
							17	4	113	9					
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	587	1	18	3	Y	105	105	0	2
							13	4	116	9					
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	665	1	19	3	Y	100	100	0	2
							22	4	110	9					
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	505	1	105	3	Y	68	68	0	2
							9	4	75	9					
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	533	1	212	3	Y	85	85	0	2
							7	4	94	9					
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1022	3	167	9	Y	152	150	0	4
09	3000	N	3385	-0-	385	385	1926	1	1220	3	Y	199	197	0	6
							20	4	219	9					
10	2476	N	2091	-0-	-385	-0-	1276	1	500	3	Y	274	272	0	8
							14	4	301	9					
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	611	1	201	3	Y	206	208	0	6
							10	4	227	9					
*12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	692	1	18	3	Y	292	289	0	9
							14	4	321	9					

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3084	-0-	-3519	-0-	349	1	2707	3	Y	21	34	0	-0-
							5	4	23	9					
02	6177	X	1576	-0-	-4601	-0-	163	1	1408	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	444	1	3609	3	Y	568	558	0	10
							5	4	625	9					
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	561	1	2707	3	Y	857	853	0	14
							3	4	943	9					
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1318	1	3516	3	Y	917	916	0	15
							3	4	1009	9					
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1404	1	3725	3	Y	1410	1397	0	28
							6	4	1551	9					
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1211	1	3200	3	Y	906	908	0	26
							11	4	997	9					
08	5859	X	5671	-0-	-188	-0-	1231	1	3278	3	Y	1050	1052	0	24
							7	4	1155	9					
09	6690	X	5525	-0-	-1165	-0-	1149	1	3114	3	Y	1142	1134	0	32
							6	4	1256	9					
10	6913	X	5078	-0-	-1835	-0-	981	1	3061	3	Y	916	918	0	30
							28	4	1008	9					
11	6690	X	5489	-0-	-1201	-0-	1020	1	3362	3	Y	988	994	0	24
							20	4	1087	9					
12	5704	X	1902	-0-	-3802	-0-	282	1	1263	3	Y	313	326	0	11
							13	4	344	9					

TOTAL GAS PROD: 55,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,088

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3706	-0-	606	1086	424	1	2179	3	Y	885	894	0			14
							129	4	974	9							
02	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	306	1	1373	3	Y	647	651	0			10
							93	4	712	9							
03	3565	X	2478	-0-	-1087	-0-	389	1	1361	3	Y	557	559	0			8
							115	4	613	9							
04	3600	X	3027	-0-	-573	-0-	203	1	2307	3	Y	462	464	0			6
							9	4	508	9							
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	226	1	2439	3	Y	529	530	0			5
							6	4	582	9							
06	3600	X	2967	-0-	-633	-0-	241	1	2145	3	Y	518	520	0			3
							11	4	570	9							
07	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	279	1	2150	3	Y	515	515	0			3
							10	4	567	9							
08	3255	X	1967	-0-	-1288	-0-	1481	3	486	9	Y	442	442	0			3
09	3150	X	1217	-0-	-1933	-0-	200	1	731	3	Y	256	257	0			2
							4	4	282	9							
10	3255	X	1667	-0-	-1588	-0-	301	1	924	3	Y	396	394	0			4
							6	4	436	9							
11	2970	X	1928	-0-	-1042	-0-	215	1	858	3	Y	769	764	0			9
							9	4	846	9							
12	3007	X	1294	-0-	-1713	-0-	91	1	279	3	Y	836	835	0			10
							4	4	920	9							

TOTAL GAS PROD: 28,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,812

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6256	-0-	3156	3156	1194	1	4597	3	Y	406	405	0			6
							18	4	447	9							
02	10431	X	7275	-0-	-3156	-0-	679	1	6185	3	Y	353	353	0			6
							23	4	388	9							
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	397	1	4900	3	Y	286	284	0			8
							9	4	315	9							
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	7781	X	1796	-0-	-5985	-0-	687	1	760	3	Y	311	305	0			6
							7	4	342	9							
06	7530	X	1202	-0-	-6328	-0-	501	1	453	3	Y	220	221	0			5
							6	4	242	9							
07	7781	X	1152	-0-	-6629	-0-	619	1	288	3	Y	215	216	0			4
							8	4	237	9							
08	5611	X	2143	-0-	-3468	-0-	1792	3	351	9	Y	319	316	0			7
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1284	1	270	3	Y	296	296	0			7
							10	4	326	9							
10	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	605	1	830	3	Y	268	267	0			8
							3	4	295	9							
11	1860	X	1594	-0-	-266	-0-	266	1	1036	3	Y	261	261	0			8
							5	4	287	9							
12	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	170	1	551	3	Y	238	238	0			8
							3	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1023	-0-	-1240	-0-	345	1	5	4	Y	612	614	0			10
							673	9									
02	2117	X	724	-0-	-1393	-0-	358	1	5	3	Y	317	322	0			5
							12	4	349	9							
03	2263	X	720	-0-	-1543	-0-	410	1	2	3	Y	272	270	0			7
							9	4	299	9							
04	1890	X	906	-0-	-984	-0-	431	1	153	3	Y	279	278	0			8
							15	4	307	9							
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	722	1	830	3	Y	442	442	0			8
							8	4	486	9							
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	632	1	73	3	Y	294	295	0			7
							7	4	323	9							
07	930	X	821	-0-	-109	-0-	652	1	51	3	Y	100	105	0			2
							8	4	110	9							
08	2046	X	638	-0-	-1408	-0-	638	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	1980	X	1270	-0-	-710	-0-	1184	1	18	3	Y	54	53	0			1
							9	4	59	9							
10	2046	X	1492	-0-	-554	-0-	1171	1	16	3	Y	273	266	0			8
							5	4	300	9							
11	1050	X	442	-0-	-608	-0-	201	1	6	3	Y	211	212	0			7
							3	4	232	9							
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	635	-0-	-2527		-0-	43	1	358	3	Y	198	201	0			1
								16	4	218	9							
02	12006	X	1353	-0-	-10653		-0-	193	1	572	3	Y	442	440	0			3
								102	4	486	9							
03	12834	X	102	-0-	-12732		-0-	46	1	3	3	Y	32	35	0			-0-
								18	4	35	9							
04	12420	X	-0-	-0-	-12420		-0-					Y	-0-					-0-
05	12183	X	-0-	-0-	-12183		-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	202	-0-	-1208		-0-	89	1	54	3	Y	39	39	0			-0-
								16	4	43	9							
07	1457	X	-0-	-0-	-1457		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		190	-0-	190		190	189	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		190					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		190					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		190					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		190					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-		-0-	634	1	2324	3	Y	976	974	0			9
								318	4	1074	9							
02	3899	X	3899	-0-	-0-		-0-	588	1	2323	3	Y	778	776	0			11
								132	4	856	9							
03	4340	X	4298	-0-	-42		-0-	617	1	2310	3	Y	909	905	0			15
								371	4	1000	9							
04	4200	X	4143	-0-	-57		-0-	589	1	2367	3	Y	862	859	0			18
								239	4	948	9							
05	4340	X	3834	-0-	-506		-0-	599	1	2025	3	Y	738	743	0			13
								398	4	812	9							
06	4200	X	4149	-0-	-51		-0-	662	1	2191	3	Y	883	880	0			16
								325	4	971	9							
07	4324	X	4324	-0-	-0-		-0-	636	1	2426	3	Y	833	832	0			17
								346	4	916	9							
08	4309	X	4160	-0-	-149		-0-	3269	3	891	9	Y	810	809	0			18
09	4531	X	4531	-0-	-0-		-0-	1429	1	2107	3	Y	773	773	0			18
								145	4	850	9							
10	4309	X	4247	-0-	-62		-0-	1500	1	1794	3	Y	661	659	0			20
								226	4	727	9							
11	4170	X	4048	-0-	-122		-0-	641	1	2609	3	Y	490	497	0			13
								259	4	539	9							
12	4681	X	3199	-0-	-1482		-0-	715	1	1495	3	Y	675	671	0			20
								246	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 49,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5911	-0-	-4102	-0-	868	1	3264	3	Y	1376	1394	0			21
							265	4	1514	9							
02	9367	X	4475	-0-	-4892	-0-	826	1	2213	3	Y	1076	1080	0			17
							252	4	1184	9							
03	10013	X	4317	-0-	-5696	-0-	839	1	2384	3	Y	767	773	0			11
							250	4	844	9							
04	7200	X	5696	-0-	-1504	-0-	706	1	4193	3	Y	696	698	0			9
							31	4	766	9							
05	6665	X	5864	-0-	-801	-0-	904	1	3934	3	Y	914	914	0			9
							21	4	1005	9							
06	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	860	1	3541	3	Y	836	840	0			5
							41	4	920	9							
07	5890	X	5721	-0-	-169	-0-	977	1	3757	3	Y	866	866	0			5
							34	4	953	9							
08	5890	X	5254	-0-	-636	-0-	4378	3	876	9	Y	796	796	0			5
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1651	1	4577	3	Y	768	768	0			5
							31	4	845	9							
10	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	1487	1	3226	3	Y	742	739	0			8
							29	4	816	9							
11	5550	X	4471	-0-	-1079	-0-	708	1	2991	3	Y	675	675	0			8
							29	4	743	9							
12	7347	X	5040	-0-	-2307	-0-	582	1	3642	3	Y	721	721	0			8
							23	4	793	9							

TOTAL GAS PROD: 64,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,233

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3485	-0-	-1630	-0-	309	1	2412	3	Y	611	623	0			9
							92	4	672	9							
02	4524	X	2610	-0-	-1914	-0-	368	1	1469	3	Y	601	601	0			9
							112	4	661	9							
03	4836	X	3962	-0-	-874	-0-	790	1	2134	3	Y	730	728	0			11
							235	4	803	9							
04	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	741	1	2478	3	Y	608	612	0			7
							33	4	669	9							
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	853	1	2492	3	Y	665	666	0			6
							20	4	732	9							
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	919	1	2217	3	Y	710	712	0			4
							43	4	781	9							
07	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	932	1	2342	3	Y	681	681	0			4
							32	4	749	9							
08	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3089	3	711	9	Y	646	646	0			4
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1455	1	3122	3	Y	662	661	0			5
							28	4	728	9							
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	980	1	2499	3	Y	642	640	0			7
							19	4	706	9							
11	3960	X	3153	-0-	-807	-0-	568	1	1398	3	Y	1058	1053	0			12
							23	4	1164	9							
12	4805	X	4016	-0-	-789	-0-	336	1	2004	3	Y	1511	1505	0			18
							14	4	1662	9							

TOTAL GAS PROD: 46,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,125

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3857	-0-	-2002	-0-	340	1	2109	3	Y	1186	1198	0			18
							103	4	1305	9							
02	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	310	1	1085	3	Y	680	688	0			10
							94	4	748	9							
03	4743	X	2462	-0-	-2281	-0-	462	1	1653	3	Y	191	198	0			3
							137	4	210	9							
04	4590	X	1735	-0-	-2855	-0-	213	1	1512	3	Y	-0-	3	0			-0-
							10	4									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	624	1	3566	3	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	370	1	1852	3	Y	198	197	0			1
							13	4	218	9							
08	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	1399	3	558	9	Y	507	505	0			3
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	720	1	3953	3	Y	796	793	0			6
							14	4	876	9							
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	704	1	3260	3	Y	704	702	0			8
							14	4	774	9							
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	344	1	3574	3	Y	744	744	0			8
							14	4	818	9							
12	5735	X	3957	-0-	-1778	-0-	263	1	2943	3	Y	673	673	0			8
							11	4	740	9							

TOTAL GAS PROD: 37,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,680

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	398	1	414	3	Y	663	658	0			6
							203	4	729	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	290	1	318	3	Y	495	494	0			7
							66	4	545	9							
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	282	1	498	3	Y	483	482	0			8
							172	4	531	9							
04	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	451	1	222	3	Y	483	481	0			10
							188	4	531	9							
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	348	1	176	3	Y	412	415	0			7
							236	4	453	9							
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	297	1	718	3	Y	375	375	0			7
							147	4	413	9							
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	503	1	117	3	Y	401	400	0			8
							281	4	441	9							
08	1209	N	919	-0-	-290	-0-	709	3	210	9	Y	191	195	0			4
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1193	1	4	3	Y	460	453	0			11
							124	4	506	9							
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1252	1	21	3	Y	470	467	0			14
							192	4	517	9							
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	547	1	114	3	Y	428	430	0			12
							227	4	471	9							
12	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	582	1	243	3	Y	400	399	0			12
							203	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 17,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,261

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		825	-0-	825	825	247	1	310	3	Y	176	173	0			3
							74	4	194	9							
04	T. A.		1227	-0-	1227	2052	646	1	386	3	Y	152	153	0			2
							28	4	167	9							
05	T. A.		1355	-0-	1355	3407	688	1	519	3	Y	120	121	0			1
							16	4	132	9							
06	T. A.		1403	-0-	1403	4810	798	1	362	3	Y	187	187	0			1
							37	4	206	9							
07	T. A.		823	-0-	823	5633	190	1	526	3	Y	91	91	0			1
							7	4	100	9							
08	3100	N	1019	-0-	-2081	3552	911	3	108	9	Y	98	98	0			1
09	3000	N	1052	-0-	-1948	1604	854	1	16	4	Y	165	165	0			1
							182	9									
10	2197	N	593	-0-	-1604	-0-	472	1	3	3	Y	99	99	0			1
							9	4	109	9							
11	990	N	355	-0-	-635	-0-	200	1	5	3	Y	129	129	0			1
							8	4	142	9							
12	1085	N	449	-0-	-636	-0-	295	1	6	3	Y	124	124	0			1
							12	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 9,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	249	1	1700	3	Y	1051	1047	0			20
							3	4	1156	9							
02	4640	X	3259	-0-	-1381	-0-	197	1	2265	3	Y	718	720	0			18
							7	4	790	9							
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	309	1	2687	3	Y	1107	1102	0			23
							9	4	1218	9							
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	257	1	2161	3	Y	997	1001	0			19
							6	4	1097	9							
05	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	198	1	1060	3	Y	832	835	0			16
							6	4	915	9							
06	4080	X	2326	-0-	-1754	-0-	244	1	866	3	Y	1102	1093	0			25
							4	4	1212	9							
07	4216	X	3431	-0-	-785	-0-	333	1	1619	3	Y	1340	1336	0			29
							5	4	1474	9							
08	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	2377	3	1496	9	Y	1360	1358	0			31
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	837	1	1698	3	Y	1159	1156	0			34
							9	4	1275	9							
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	700	1	1953	3	Y	772	785	0			21
							8	4	849	9							
11	3750	X	3181	-0-	-569	-0-	654	1	1638	3	Y	799	798	0			22
							10	4	879	9							
12	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	1356	1	56	3	Y	481	489	0			14
							27	4	529	9							

TOTAL GAS PROD: 38,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,718

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	366	-0-	-6144	-0-	277	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							86	4	1	9							
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
03	6510	X	2053	-0-	-4457	-0-	256	1	1237	3	Y	441	434	0			7
							75	4	485	9							
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	466	1	5030	3	Y	954	949	0			12
							21	4	1049	9							
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	264	1	1489	3	Y	726	731	0			7
							6	4	799	9							
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	3	Y	812	814	0			5
							16	4	893	9							
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	752	1	4810	3	Y	1045	1044	0			6
							26	4	1150	9							
08	6789	X	5979	-0-	-810	-0-	4976	3	1003	9	Y	912	912	0			6
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	1275	1	4559	3	Y	924	923	0			7
							24	4	1016	9							
10	6727	X	4539	-0-	-2188	-0-	1010	1	2640	3	Y	790	789	0			8
							20	4	869	9							
11	6510	X	4659	-0-	-1851	-0-	502	1	3298	3	Y	763	762	0			9
							20	4	839	9							
12	7099	X	4020	-0-	-3079	-0-	388	1	2792	3	Y	749	749	0			9
							16	4	824	9							

TOTAL GAS PROD: 48,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	1106	-0-	-6489	-0-	32	1	10	4	Y	967	1017	0	15
							1064	9							
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	87	1	548	3	Y	5928	5852	0	91
							26	4	6521	9					
03	6386	X	2487	-0-	-3899	-0-	220	1	551	3	Y	1500	1569	0	22
							66	4	1650	9					
04	3630	X	177	-0-	-3453	-0-	21	1	22	3	Y	121	142	0	1
							1	4	133	9					
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	7440	X	5440	-0-	-2000	-0-	505	1	3040	3	Y	1701	1691	0	10
							24	4	1871	9					
07	7688	X	5109	-0-	-2579	-0-	649	1	1964	3	Y	2249	2245	0	14
							22	4	2474	9					
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2442	3	1948	9	Y	1771	1773	0	12
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1418	1	2567	3	Y	1487	1489	0	10
							27	4	1636	9					
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	1194	1	1723	3	Y	1264	1260	0	14
							23	4	1390	9					
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	490	1	1245	3	Y	1421	1419	0	16
							20	4	1563	9					
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	374	1	2327	3	Y	1516	1514	0	18
							15	4	1668	9					

TOTAL GAS PROD: 43,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,925

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6896	-0-	-575	-0-	663	1	5951	3	Y	247	243	0	4
							10	4	272	9					
02	6989	X	3625	-0-	-3364	-0-	491	1	2592	3	Y	478	474	0	8
							16	4	526	9					
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	768	1	5604	3	Y	584	577	0	15
							17	4	642	9					
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	855	1	5755	3	Y	561	560	0	16
							30	4	617	9					
05	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	898	1	5139	3	Y	594	599	0	11
							10	4	653	9					
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	881	1	5832	3	Y	682	677	0	16
							10	4	750	9					
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	944	1	6172	3	Y	672	676	0	12
							13	4	739	9					
08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	9960	3	710	9	Y	645	643	0	14
09	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	1727	1	6719	3	Y	603	602	0	15
							14	4	663	9					
10	7874	X	7705	-0-	-169	-0-	1770	1	5233	3	Y	631	628	0	18
							8	4	694	9					
11	8310	X	3442	-0-	-4868	-0-	660	1	2506	3	Y	241	251	0	8
							11	4	265	9					
12	10664	X	1812	-0-	-8852	-0-	325	1	1384	3	Y	87	92	0	3
							7	4	96	9					

TOTAL GAS PROD: 79,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

01	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	655	1	3	3	Y	348	344	0	22
							230	4	383	9					
02	2494	X	1427	-0-	-1067	-0-	551	1	330	3	Y	305	301	0	26
							210	4	336	9					
03	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	678	1	599	3	Y	284	287	0	23
							122	4	312	9					
04	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	638	1	568	3	Y	233	235	0	21
							102	4	256	9					
05	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	560	1	738	3	Y	211	212	0	20
							45	4	232	9					
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	624	1	716	3	Y	305	294	0	31
							86	4	336	9					
07	1705	X	1503	-0-	-202	-0-	576	1	611	3	Y	234	240	0	25
							59	4	257	9					
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	633	1	706	3	Y	275	271	0	29
							99	4	303	9					
09	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	617	1	710	3	Y	195	207	0	17
							53	4	215	9					
10	1829	X	1672	-0-	-157	-0-	692	1	589	3	Y	228	234	0	11
							140	4	251	9					
11	1770	X	1582	-0-	-188	-0-	601	1	647	3	Y	216	215	0	12
							96	4	238	9					
12	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	632	1	508	3	Y	105	114	0	5
							153	4	116	9					

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1338	-0-	-2785	-0-	81	1	1103	3	Y	114	113	0	1
							29	4	125	9					
02	3857	X	1973	-0-	-1884	-0-	152	1	1570	3	Y	158	158	0	1
							77	4	174	9					
03	4123	X	3096	-0-	-1027	-0-	364	1	2417	3	Y	159	159	0	1
							140	4	175	9					
04	2070	X	497	-0-	-1573	-0-	53	1	389	3	Y	39	40	0	-0-
							12	4	43	9					
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	2	2	0	-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	360	1	4453	3	Y	49	49	0	-0-
							77	4	54	9					
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	955	1	3033	3	Y	-0-			-0-
							72	4							
10	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	568	1	2864	3	Y	49	48	0	1
							46	4	54	9					
11	3660	X	2881	-0-	-779	-0-	247	1	2524	3	Y	83	83	0	1
							19	4	91	9					
12	3782	X	723	-0-	-3059	-0-	41	1	667	3	Y	7	8	0	-0-
							7	4	8	9					

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3052	-0-	-3210	-0-	512	1	1879	3	Y	459	461	0	7
							156	4	505	9					
02	5655	X	2407	-0-	-3248	-0-	353	1	1614	3	Y	303	305	0	5
							107	4	333	9					
03	6045	X	3285	-0-	-2760	-0-	533	1	2140	3	Y	414	413	0	6
							157	4	455	9					
04	5850	X	223	-0-	-5627	-0-	182	1	10	3	Y	21	27	0	-0-
							8	4	23	9					
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4327	3	Y	679	673	0	6
							13	4	747	9					
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	731	1	3970	3	Y	645	647	0	4
							35	4	710	9					
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	717	1	3364	3	Y	538	539	0	3
							25	4	592	9					
08	5611	X	4410	-0-	-1201	-0-	3873	3	537	9	Y	488	488	0	3
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1243	1	4197	3	Y	478	478	0	3
							24	4	526	9					
10	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	1327	1	3070	3	Y	440	438	0	5
							26	4	484	9					
11	5460	X	3679	-0-	-1781	-0-	672	1	2599	3	Y	346	347	0	4
							27	4	381	9					
12	6200	X	152	-0-	-6048	-0-	85	1	1	3	Y	57	60	0	1
							3	4	63	9					

TOTAL GAS PROD: 43,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,868

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5480	-0-	-2859	-0-	779	1	4094	3	Y	337	351	0			5
							236	4	371	9							
02	7801	X	5295	-0-	-2506	-0-	822	1	3938	3	Y	261	262	0			4
							248	4	287	9							
03	7595	X	1224	-0-	-6371	-0-	443	1	608	3	Y	36	39	0			1
							133	4	40	9							
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	539	1	6137	3	Y	341	338	0			4
							24	4	375	9							
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	539	1	5816	3	Y	303	304	0			3
							13	4	333	9							
06	5490	X	4244	-0-	-1246	-0-	418	1	3588	3	Y	198	200	0			1
							20	4	218	9							
07	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	638	1	5336	3	Y	307	306	0			2
							22	4	338	9							
08	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	5543	3	305	9	Y	277	277	0			2
09	7080	X	6002	-0-	-1078	-0-	935	1	4762	3	Y	261	261	0			2
							18	4	287	9							
10	6696	X	3451	-0-	-3245	-0-	812	1	2344	3	Y	254	253	0			3
							16	4	279	9							
11	6120	X	3407	-0-	-2713	-0-	386	1	2762	3	Y	221	221	0			3
							16	4	243	9							
12	6324	X	532	-0-	-5792	-0-	286	1	34	3	Y	183	184	0			2
							11	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 55,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	3544	-0-	-5973	-0-	303	1	2277	3	Y	775	769	0			6
							111	4	853	9							
02	8903	X	7529	-0-	-1374	-0-	619	1	4871	3	Y	1565	1560	0			11
							317	4	1722	9							
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	881	1	16854	3	Y	1140	1146	0			5
							328	4	1254	9							
04	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	1935	1	39402	3	Y	1800	1793	0			12
							428	4	1980	9							
05	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	2220	1	39287	3	Y	1677	1679	0			10
							371	4	1845	9							
06	18690	X	16066	-0-	-2624	-0-	737	1	13973	3	Y	1123	1124	0			9
							121	4	1235	9							
07	20770	X	16582	-0-	-4188	-0-	744	1	14515	3	Y	1064	1067	0			6
							153	4	1170	9							
08	45198	X	16070	-0-	-29128	-0-	14959	3	1111	9	Y	1010	1010	0			6
09	43740	X	14739	-0-	-29001	-0-	1460	1	12077	3	Y	999	996	0			9
							103	4	1099	9							
10	43710	X	23164	-0-	-20546	-0-	2152	1	19549	3	Y	1180	1176	0			13
							165	4	1298	9							
11	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	1110	1	22520	3	Y	1005	1008	0			10
							81	4	1106	9							
*12	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	1066	1	19980	3	Y	843	844	0			9
							178	4	927	9							

TOTAL GAS PROD: 251,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,181

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1129	1	4317	3	Y	911	906	0			7
							420	4	1002	9							
02	5394	X	4971	-0-	-423	-0-	890	1	2595	3	Y	924	925	0			6
							470	4	1016	9							
03	5766	X	5470	-0-	-296	-0-	954	1	3204	3	Y	855	857	0			4
							371	4	941	9							
04	6660	X	4866	-0-	-1794	-0-	770	1	3304	3	Y	563	563	0			4
							173	4	619	9							
05	6882	X	3942	-0-	-2940	-0-	894	1	2435	3	Y	413	414	0			3
							159	4	454	9							
06	6660	X	4795	-0-	-1865	-0-	849	1	3445	3	Y	317	317	0			3
							152	4	349	9							
07	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	942	1	3354	3	Y	232	234	0			1
							214	4	255	9							
08	5456	X	5275	-0-	-181	-0-	4648	3	627	9	Y	570	568	0			3
09	4860	X	4356	-0-	-504	-0-	1676	1	2232	3	Y	291	291	0			3
							128	4	320	9							
10	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	1537	1	2080	3	Y	379	378	0			4
							130	4	417	9							
11	5100	X	3484	-0-	-1616	-0-	806	1	2085	3	Y	483	482	0			5
							62	4	531	9							
12	5270	X	2871	-0-	-2399	-0-	529	1	1810	3	Y	396	397	0			4
							96	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 55,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,334

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	3977	-0-	-7803	-0-	577	1	2751	3	Y	395	394	0			3
							214	4	435	9							
02	12325	X	4859	-0-	-7466	-0-	544	1	3576	3	Y	416	416	0			3
							281	4	458	9							
03	9176	X	4087	-0-	-5089	-0-	709	1	2073	3	Y	935	934	0			4
							276	4	1029	9							
04	8880	X	3361	-0-	-5519	-0-	593	1	2116	3	Y	472	473	0			3
							133	4	519	9							
05	9176	X	2148	-0-	-7028	-0-	384	1	1342	3	Y	322	323	0			2
							68	4	354	9							
06	5040	X	2524	-0-	-2516	-0-	423	1	1699	3	Y	296	295	0			3
							76	4	326	9							
07	5208	X	3149	-0-	-2059	-0-	572	1	1999	3	Y	407	408	0			2
							130	4	448	9							
08	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	2700	3	375	9	Y	341	341	0			2
09	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	1138	1	1412	3	Y	282	281	0			3
							87	4	310	9							
10	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	1074	1	1468	3	Y	380	379	0			4
							91	4	418	9							
11	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	601	1	1883	3	Y	317	318	0			3
							46	4	349	9							
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	580	1	1469	3	Y	404	403	0			4
							106	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,967

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34836	X	34836	-0-	-0-	-0-	1114	1	26861	3	Y	6220	6216	0		99
							19	4	6842	9						
02	65772	X	26605	-0-	-39167	-0-	843	1	20204	3	Y	5026	5038	0		87
							29	4	5529	9						
03	70308	X	24002	-0-	-46306	-0-	730	1	18071	3	Y	4714	4677	0		124
							16	4	5185	9						
04	37140	X	19623	-0-	-17517	-0-	645	1	14736	3	Y	3835	3848	0		111
							23	4	4219	9						
05	36425	X	17513	-0-	-18912	-0-	599	1	13136	3	Y	3428	3477	0		62
							7	4	3771	9						
06	33720	X	14916	-0-	-18804	-0-	509	1	11281	3	Y	2836	2833	0		65
							6	4	3120	9						
07	28427	X	12769	-0-	-15658	-0-	509	1	9342	3	Y	2646	2665	0		46
							7	4	2911	9						
08	17701	X	13883	-0-	-3818	-0-	11119	3	2764	9	Y	2513	2504	0		55
09	17130	X	12958	-0-	-4172	-0-	1856	1	8471	3	Y	2378	2374	0		59
							15	4	2616	9						
10	17515	X	12393	-0-	-5122	-0-	1757	1	8240	3	Y	2170	2167	0		62
							9	4	2387	9						
11	14910	X	10953	-0-	-3957	-0-	771	1	8126	3	Y	1856	1860	0		58
							14	4	2042	9						
12	13888	X	9104	-0-	-4784	-0-	768	1	6545	3	Y	1614	1615	0		57
							16	4	1775	9						

TOTAL GAS PROD: 209,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,236

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	621	1	8	3	Y	202	200	0		2
							235	4	222	9						
02	17429	X	452	-0-	-16977	-0-	280	1	4	3	Y	16	18	0		-0-
							150	4	18	9						
03	8742	X	558	-0-	-8184	-0-	330	1	1	3	Y	89	89	0		-0-
							129	4	98	9						
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		197	-0-	197	197	152	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	10672	-0-	-17073	-0-	612	1	7941	3	Y	1917	1914	0			31
							10	4	2109	9							
02	25955	X	8812	-0-	-17143	-0-	537	1	6468	3	Y	1626	1629	0			28
							18	4	1789	9							
03	27745	X	8899	-0-	-18846	-0-	545	1	6373	3	Y	1790	1771	0			47
							12	4	1969	9							
04	13110	X	7582	-0-	-5528	-0-	533	1	5239	3	Y	1628	1628	0			47
							19	4	1791	9							
05	10788	X	7694	-0-	-3094	-0-	562	1	4995	3	Y	1937	1949	0			35
							6	4	2131	9							
06	10320	X	6962	-0-	-3358	-0-	519	1	4663	3	Y	1613	1611	0			37
							6	4	1774	9							
07	9424	X	6847	-0-	-2577	-0-	546	1	4693	3	Y	1455	1467	0			25
							7	4	1601	9							
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7123	3	969	9	Y	881	887	0			19
09	6540	X	5616	-0-	-924	-0-	1066	1	3749	3	Y	720	721	0			18
							9	4	792	9							
10	6758	X	5773	-0-	-985	-0-	1064	1	3975	3	Y	663	662	0			19
							5	4	729	9							
11	6540	X	4956	-0-	-1584	-0-	472	1	4070	3	Y	369	376	0			12
							8	4	406	9							
12	6758	X	3581	-0-	-3177	-0-	437	1	2508	3	Y	570	562	0			20
							9	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 85,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,169

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	596	1	5324	3	Y	1163	1169	0			19
							9	4	1279	9							
02	12789	X	4934	-0-	-7855	-0-	508	1	3753	3	Y	596	605	0			10
							17	4	656	9							
03	16957	X	9372	-0-	-7585	-0-	665	1	7305	3	Y	1262	1239	0			33
							14	4	1388	9							
04	16410	X	8169	-0-	-8241	-0-	658	1	6444	3	Y	949	955	0			27
							23	4	1044	9							
05	16957	X	3205	-0-	-13752	-0-	492	1	2513	3	Y	177	201	0			3
							5	4	195	9							
06	9060	X	5849	-0-	-3211	-0-	462	1	4632	3	Y	682	669	0			16
							5	4	750	9							
07	9362	X	7267	-0-	-2095	-0-	675	1	5453	3	Y	1027	1025	0			18
							9	4	1130	9							
08	9362	X	8996	-0-	-366	-0-	7952	3	1044	9	Y	949	946	0			21
09	8160	X	7284	-0-	-876	-0-	1361	1	4762	3	Y	1045	1040	0			26
							11	4	1150	9							
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	1370	1	5347	3	Y	1434	1419	0			41
							7	4	1577	9							
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	711	1	7403	3	Y	1461	1456	0			46
							13	4	1607	9							
12	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	928	1	6167	3	Y	1246	1248	0			44
							19	4	1371	9							

TOTAL GAS PROD: 88,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,991

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	1197	1	16059	3	Y	1083	1083	0			17
							19	4	1191	9							
02	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	1103	1	14591	3	Y	913	914	0			16
							37	4	1004	9							
03	18569	X	15988	-0-	-2581	-0-	1081	1	13866	3	Y	925	917	0			24
							23	4	1018	9							
04	17970	X	15335	-0-	-2635	-0-	1121	1	13274	3	Y	819	819	0			24
							39	4	901	9							
05	18569	X	16091	-0-	-2478	-0-	1228	1	13850	3	Y	909	917	0			16
							13	4	1000	9							
06	17880	X	15629	-0-	-2251	-0-	1158	1	13543	3	Y	832	829	0			19
							13	4	915	9							
07	17887	X	16138	-0-	-1749	-0-	1240	1	14055	3	Y	751	757	0			13
							17	4	826	9							
08	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	22131	3	848	9	Y	771	767	0			17
09	15630	X	15411	-0-	-219	-0-	2451	1	12126	3	Y	740	739	0			18
							20	4	814	9							
10	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	2586	1	13985	3	Y	754	750	0			22
							13	4	829	9							
11	17640	X	13105	-0-	-4535	-0-	891	1	11408	3	Y	717	716	0			23
							17	4	789	9							
12	19592	X	7287	-0-	-12305	-0-	513	1	6093	3	Y	609	611	0			21
							11	4	670	9							

TOTAL GAS PROD: 190,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,823

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	1138	-0-	-15695	-0-	334	1	33	3	Y	585	584	0			4
							127	4	644	9							
02	15747	X	1683	-0-	-14064	-0-	595	1	39	3	Y	664	663	0			5
							319	4	730	9							
03	16833	X	1138	-0-	-15695	-0-	450	1	48	3	Y	422	425	0			2
							176	4	464	9							
04	10500	X	1259	-0-	-9241	-0-	570	1	65	3	Y	451	450	0			3
							128	4	496	9							
05	7657	X	1236	-0-	-6421	-0-	668	1	30	3	Y	380	381	0			2
							120	4	418	9							
06	1740	X	1288	-0-	-452	-0-	629	1	12	3	Y	484	482	0			4
							115	4	532	9							
07	1798	X	1259	-0-	-539	-0-	625	1	17	3	Y	429	430	0			3
							145	4	472	9							
08	1302	X	404	-0-	-898	-0-	330	3	74	9	Y	67	70	0			-0-
09	1290	N	999	-0-	-291	-0-	800	1	4	3	Y	121	120	0			1
							62	4	133	9							
10	1271	N	435	-0-	-836	-0-	320	1	27	4	Y	80	80	0			1
							88	9									
11	390	N	117	-0-	-273	-0-	96	1	3	3	Y	9	10	0			-0-
							8	4	10	9							
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	482	1	6	3	Y	64	63	0			1
							90	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	559	1	3010	3	Y	1408	1408	0	9
							161	4	1549	9					
02	4988	X	2062	-0-	-2926	-0-	161	1	1293	3	Y	513	514	0	8
							44	4	564	9					
03	4836	X	2405	-0-	-2431	-0-	102	1	1833	3	Y	403	405	0	6
							27	4	443	9					
04	5100	X	3580	-0-	-1520	-0-	653	1	2300	3	Y	544	543	0	7
							29	4	598	9					
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	653	1	5642	3	Y	770	770	0	7
							16	4	847	9					
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	649	1	4092	3	Y	924	926	0	5
							31	4	1016	9					
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	497	1	3526	3	Y	728	729	0	4
							17	4	801	9					
08	7161	X	2223	-0-	-4938	-0-	1764	3	459	9	Y	417	418	0	3
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1108	1	6256	3	Y	1308	1298	0	13
							115	4	1439	9					
10	7161	X	6296	-0-	-865	-0-	1308	1	3391	3	Y	1350	1348	0	15
							112	4	1485	9					
11	5790	X	4839	-0-	-951	-0-	601	1	2878	3	Y	1118	1117	0	16
							130	4	1230	9					
12	9207	X	3721	-0-	-5486	-0-	455	1	1839	3	Y	1246	1245	0	17
							56	4	1371	9					

TOTAL GAS PROD: 57,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,729

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	3880	-0-	-4025	-0-	481	1	2602	3	Y	598	605	0	4
							139	4	658	9					
02	7395	X	1750	-0-	-5645	-0-	135	1	1405	3	Y	156	158	0	2
							38	4	172	9					
03	4867	X	575	-0-	-4292	-0-	28	1	504	3	Y	33	35	0	-0-
							7	4	36	9					
04	4440	X	767	-0-	-3673	-0-	104	1	464	3	Y	176	174	0	2
							5	4	194	9					
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	3750	X	307	-0-	-3443	-0-	47	1	218	3	Y	36	36	0	-0-
							2	4	40	9					
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	487	1	2611	3	Y	283	281	0	2
							17	4	311	9					
08	806	X	675	-0-	-131	-0-	464	3	211	9	Y	192	193	0	1
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	613	1	210	3	Y	685	679	0	7
							68	4	754	9					
10	3441	X	2138	-0-	-1303	-0-	835	1	258	3	Y	884	881	0	10
							73	4	972	9					
11	3330	X	1393	-0-	-1937	-0-	364	1	190	3	Y	689	689	0	10
							81	4	758	9					
12	3441	X	1341	-0-	-2100	-0-	390	1	169	3	Y	666	667	0	9
							49	4	733	9					

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,398

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4696	-0-	-2372	-0-	918	1	2752	3	Y	689	694	0			5
							268	4	758	9							
02	4814	X	1066	-0-	-3748	-0-	152	1	696	3	Y	160	163	0			2
							42	4	176	9							
03	4433	X	590	-0-	-3843	-0-	25	1	460	3	Y	89	90	0			1
							7	4	98	9							
04	4530	X	954	-0-	-3576	-0-	383	1	385	3	Y	154	153	0			2
							17	4	169	9							
05	4681	X	2257	-0-	-2424	-0-	717	1	1170	3	Y	322	321	0			3
							16	4	354	9							
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	966	1	3423	3	Y	827	825	0			5
							45	4	910	9							
07	1147	X	763	-0-	-384	-0-	719	1	17	3	Y	2	7	0			-0-
							25	4	2	9							
08	2263	X	296	-0-	-1967	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	5340	X	4724	-0-	-616	-0-	776	1	3547	3	Y	290	287	0			3
							82	4	319	9							
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1362	1	3493	3	Y	904	897	0			10
							117	4	994	9							
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	646	1	3443	3	Y	1249	1242	0			17
							139	4	1374	9							
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	671	1	2779	3	Y	760	766	0			11
							83	4	836	9							

TOTAL GAS PROD: 36,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,447

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	1592	-0-	-10219	-0-	392	1	918	3	Y	123	126	0			1
							147	4	135	9							
02	17516	X	6763	-0-	-10753	-0-	877	1	5183	3	Y	225	224	0			2
							455	4	248	9							
03	18724	X	1207	-0-	-17517	-0-	417	1	595	3	Y	29	31	0			-0-
							163	4	32	9							
04	18120	X	442	-0-	-17678	-0-	178	1	3	3	Y	201	200	0			1
							40	4	221	9							
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
07	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	576	1	5919	3	Y	272	270	0			2
							126	4	299	9							
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	10777	3	1067	9	Y	970	966	0			6
09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1710	1	8631	3	Y	818	817	0			7
							126	4	900	9							
10	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	1509	1	10336	3	Y	426	428	0			5
							119	4	469	9							
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	928	1	10726	3	Y	600	599	0			6
							70	4	660	9							
12	6882	X	6189	-0-	-693	-0-	607	1	5311	3	Y	149	153	0			2
							107	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 71,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,813

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7457	-0-	-1161	-0-	894	1	5008	3	Y	1180	1189	0			8
							257	4	1298	9							
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	963	1	5085	3	Y	990	986	0			12
							249	4	1089	9							
03	7936	X	6602	-0-	-1334	-0-	679	1	4840	3	Y	876	884	0			4
							119	4	964	9							
04	7680	X	4778	-0-	-2902	-0-	529	1	3359	3	Y	709	700	0			13
							110	4	780	9							
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1168	1	5516	3	Y	1174	1178	0			9
							189	4	1291	9							
06	7650	X	7080	-0-	-570	-0-	981	1	4811	3	Y	1023	1025	0			7
							163	4	1125	9							
07	7905	X	7538	-0-	-367	-0-	965	1	5381	3	Y	991	989	0			9
							102	4	1090	9							
08	8153	X	6321	-0-	-1832	-0-	5322	3	999	9	Y	908	908	0			9
09	7890	X	3231	-0-	-4659	-0-	871	1	1903	3	Y	330	336	0			3
							94	4	363	9							
10	8153	X	4776	-0-	-3377	-0-	1354	1	2344	3	Y	874	867	0			10
							117	4	961	9							
11	7290	X	6386	-0-	-904	-0-	711	1	4106	3	Y	1287	1279	0			18
							153	4	1416	9							
12	7533	X	5550	-0-	-1983	-0-	741	1	3439	3	Y	1163	1165	0			16
							91	4	1279	9							

TOTAL GAS PROD: 75,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,505

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7138	-0-	-1356	-0-	506	1	5453	3	Y	943	950	0			6
							142	4	1037	9							
02	7076	X	5800	-0-	-1276	-0-	557	1	4259	3	Y	765	761	0			10
							142	4	842	9							
03	7564	X	7205	-0-	-359	-0-	582	1	5524	3	Y	908	914	0			4
							100	4	999	9							
04	7320	X	6553	-0-	-767	-0-	582	1	4920	3	Y	846	835	0			15
							120	4	931	9							
05	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	579	1	5327	3	Y	799	808	0			6
							92	4	879	9							
06	6960	X	6480	-0-	-480	-0-	524	1	4992	3	Y	799	800	0			5
							85	4	879	9							
07	7192	X	6852	-0-	-340	-0-	562	1	5332	3	Y	817	814	0			8
							59	4	899	9							
08	7192	X	5751	-0-	-1441	-0-	4879	3	872	9	Y	793	793	0			8
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1713	1	6418	3	Y	1016	1014	0			10
							182	4	1118	9							
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1355	1	4731	3	Y	804	805	0			9
							115	4	884	9							
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	570	1	5423	3	Y	813	811	0			11
							120	4	894	9							
12	8122	X	6446	-0-	-1676	-0-	581	1	4917	3	Y	798	798	0			11
							70	4	878	9							

TOTAL GAS PROD: 82,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,101

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4235	-0-		-198		-0-		326	1	2754	3	Y	895	896	0			16
										170	4	985	9							
02	4147	X	2433	-0-		-1714		-0-		94	1	1642	3	Y	601	610	0			7
										36	4	661	9							
03	4433	X	1979	-0-		-2454		-0-		103	1	1186	3	Y	599	597	0			9
										31	4	659	9							
04	4110	X	3284	-0-		-826		-0-		299	1	1908	3	Y	897	893	0			13
										90	4	987	9							
05	4298	X	4298	-0-		-0-		-0-		498	1	2691	3	Y	892	896	0			9
										128	4	981	9							
06	4110	X	3579	-0-		-531		-0-		503	1	1793	3	Y	869	866	0			12
										327	4	956	9							
07	4766	X	4766	-0-		-0-		-0-		879	1	2483	3	Y	932	931	0			13
										379	4	1025	9							
08	4493	X	4493	-0-		-0-		-0-		845	1	2388	3	Y	877	879	0			11
										295	4	965	9							
09	4170	X	1594	-0-		-2576		-0-		246	1	589	3	Y	632	631	0			12
										64	4	695	9							
10	4774	X	3505	-0-		-1269		-0-		402	1	2238	3	Y	758	756	0			14
										31	4	834	9							
11	4620	X	3106	-0-		-1514		-0-		387	1	1921	3	Y	684	685	0			13
										46	4	752	9							
12	4774	X	1224	-0-		-3550		-0-		247	1	312	3	Y	583	585	0			11
										24	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 38,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,219

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-		-0-		-0-		275	1	1934	3	Y	771	768	0			14
										144	4	848	9							
02	2675	X	2675	-0-		-0-		-0-		290	1	1605	3	Y	608	615	0			7
										111	4	669	9							
03	3342	X	3342	-0-		-0-		-0-		503	1	2036	3	Y	591	589	0			9
										153	4	650	9							
04	3090	X	2411	-0-		-679		-0-		365	1	1226	3	Y	645	645	0			9
										110	4	710	9							
05	3193	X	1824	-0-		-1369		-0-		391	1	505	3	Y	753	755	0			7
										100	4	828	9							
06	3240	X	1487	-0-		-1753		-0-		254	1	647	3	Y	383	385	0			5
										165	4	421	9							
07	3348	X	2663	-0-		-685		-0-		629	1	719	3	Y	949	941	0			13
										271	4	1044	9							
08	3348	X	1562	-0-		-1786		-0-		428	1	183	3	Y	729	733	0			9
										149	4	802	9							
09	2400	X	2063	-0-		-337		-0-		452	1	942	3	Y	501	500	0			10
										118	4	551	9							
10	2666	X	1070	-0-		-1596		-0-		301	1	212	3	Y	485	486	0			9
										23	4	534	9							
11	2580	X	963	-0-		-1617		-0-		308	1	116	3	Y	457	457	0			9
										36	4	503	9							
12	2666	X	1180	-0-		-1486		-0-		432	1	173	3	Y	484	484	0			9
										43	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 24,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,356

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	207	1	943	3	Y	550	555	0			10
							108	4	605	9							
02	2349	X	2060	-0-	-289	-0-	171	1	1285	3	Y	490	494	0			6
							65	4	539	9							
03	2511	X	1668	-0-	-843	-0-	224	1	996	3	Y	345	346	0			5
							68	4	380	9							
04	1830	X	559	-0-	-1271	-0-	20	1	415	3	Y	107	110	0			2
							6	4	118	9							
05	2201	X	497	-0-	-1704	-0-	17	1	364	3	Y	102	103	0			1
							4	4	112	9							
06	2130	X	1435	-0-	-695	-0-	48	1	993	3	Y	329	326	0			4
							32	4	362	9							
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	1674	X	920	-0-	-754	-0-	74	1	589	3	Y	210	207	0			3
							26	4	231	9							
09	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	112	1	872	3	Y	302	299	0			6
							29	4	332	9							
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	228	1	1099	3	Y	427	425	0			8
							17	4	470	9							
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	267	1	1211	3	Y	441	440	0			9
							32	4	485	9							
12	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	177	1	559	3	Y	343	345	0			7
							17	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,646

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8364	-0-	-2114	-0-	961	1	6094	3	Y	939	952	0			6
							276	4	1033	9							
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	992	1	6295	3	Y	1378	1367	0			17
							255	4	1516	9							
03	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1250	1	8243	3	Y	2084	2092	0			9
							220	4	2292	9							
04	8490	X	6999	-0-	-1491	-0-	770	1	4400	3	Y	1516	1498	0			27
							161	4	1668	9							
05	9672	X	8400	-0-	-1272	-0-	1026	1	5580	3	Y	1480	1495	0			12
							166	4	1628	9							
06	9510	X	7399	-0-	-2111	-0-	866	1	4868	3	Y	1384	1387	0			9
							143	4	1522	9							
07	9827	X	3348	-0-	-6479	-0-	713	1	1844	3	Y	649	652	0			6
							77	4	714	9							
08	11997	X	2375	-0-	-9622	-0-	2131	3	244	9	Y	222	226	0			2
09	8130	X	5046	-0-	-3084	-0-	1409	1	2766	3	Y	653	649	0			6
							153	4	718	9							
10	8401	X	4235	-0-	-4166	-0-	1410	1	2120	3	Y	530	530	0			6
							122	4	583	9							
11	7410	X	4088	-0-	-3322	-0-	672	1	2480	3	Y	718	714	0			10
							146	4	790	9							
12	5208	X	3028	-0-	-2180	-0-	729	1	1742	3	Y	424	428	0			6
							91	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 74,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	1239	1	14558	3	Y	1466	1472	0			10
							346	4	1613	9							
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1599	1	16845	3	Y	1337	1330	0			17
							403	4	1471	9							
03	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	1716	1	24123	3	Y	1168	1180	0			5
							289	4	1285	9							
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	1339	1	14392	3	Y	1094	1080	0			19
							272	4	1203	9							
05	15965	X	12193	-0-	-3772	-0-	1390	1	9468	3	Y	1011	1022	0			8
							223	4	1112	9							
06	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	1376	1	15193	3	Y	1007	1008	0			7
							221	4	1108	9							
07	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	1381	1	14443	3	Y	1093	1090	0			10
							143	4	1202	9							
08	27404	X	11109	-0-	-16295	-0-	9464	3	1645	9	Y	1495	1490	0			15
09	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	2698	1	22410	3	Y	1290	1293	0			12
							270	4	1419	9							
10	18507	X	12709	-0-	-5798	-0-	1996	1	9227	3	Y	1199	1197	0			14
							167	4	1319	9							
11	17910	X	10654	-0-	-7256	-0-	927	1	8288	3	Y	1131	1129	0			16
							195	4	1244	9							
12	27683	X	10019	-0-	-17664	-0-	1006	1	7531	3	Y	1236	1235	0			17
							122	4	1360	9							

TOTAL GAS PROD: 201,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,527

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1197	-0-	-1841	-0-	495	1	304	3	Y	222	227	0			3
							154	4	244	9							
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	573	1	1007	3	Y	362	359	0			6
							176	4	398	9							
03	2170	X	1531	-0-	-639	-0-	725	1	237	3	Y	318	319	0			5
							219	4	350	9							
04	1560	X	784	-0-	-776	-0-	548	1	6	3	Y	187	190	0			2
							24	4	206	9							
05	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	638	1	1251	3	Y	289	288	0			3
							15	4	318	9							
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	888	1	1742	3	Y	403	404	0			2
							42	4	443	9							
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	935	1	1565	3	Y	326	326	0			2
							32	4	359	9							
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2038	3	295	9	Y	268	268	0			2
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1791	1	2148	3	Y	272	272	0			2
							34	4	299	9							
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1583	1	1437	3	Y	225	225	0			2
							31	4	248	9							
11	3120	X	2471	-0-	-649	-0-	859	1	1301	3	Y	251	250	0			3
							35	4	276	9							
12	4402	X	2600	-0-	-1802	-0-	854	1	1463	3	Y	226	226	0			3
							34	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 28,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,349

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	780	1	3111	3	Y	712	709	0	5
							290	4	783	9					
02	7511	X	4266	-0-	-3245	-0-	533	1	2578	3	Y	797	796	0	6
							278	4	877	9					
03	7409	X	4638	-0-	-2771	-0-	718	1	2746	3	Y	814	816	0	4
							279	4	895	9					
04	6570	X	5991	-0-	-579	-0-	799	1	3871	3	Y	1038	1035	0	7
							179	4	1142	9					
05	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	835	1	3558	3	Y	800	802	0	5
							147	4	880	9					
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	759	1	3527	3	Y	654	653	0	6
							136	4	719	9					
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1053	1	4573	3	Y	727	729	0	4
							238	4	800	9					
08	6200	X	5199	-0-	-1001	-0-	4670	3	529	9	Y	481	482	0	3
09	6000	X	5170	-0-	-830	-0-	1461	1	3071	3	Y	479	478	0	4
							111	4	527	9					
10	6665	X	5611	-0-	-1054	-0-	1308	1	3455	3	Y	672	669	0	7
							109	4	739	9					
11	6450	X	4931	-0-	-1519	-0-	609	1	3558	3	Y	652	653	0	6
							47	4	717	9					
12	6665	X	2256	-0-	-4409	-0-	575	1	1069	3	Y	460	461	0	5
							106	4	506	9					

TOTAL GAS PROD: 60,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,286

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	602	1	2805	3	Y	1027	1037	0	16
							183	4	1130	9					
02	4698	X	3561	-0-	-1137	-0-	503	1	1967	3	Y	853	856	0	13
							153	4	938	9					
03	5022	X	3754	-0-	-1268	-0-	563	1	2402	3	Y	566	571	0	8
							166	4	623	9					
04	4860	X	4157	-0-	-703	-0-	502	1	3129	3	Y	458	460	0	6
							22	4	504	9					
05	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	474	1	3642	3	Y	385	387	0	4
							11	4	424	9					
06	4560	X	3926	-0-	-634	-0-	485	1	3010	3	Y	371	373	0	2
							23	4	408	9					
07	4309	X	3490	-0-	-819	-0-	544	1	2539	3	Y	353	353	0	2
							19	4	388	9					
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	2993	3	524	9	Y	476	475	0	3
09	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	2015	1	10570	3	Y	998	994	0	7
							38	4	1098	9					
10	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	6174	1	33077	3	Y	1992	1978	0	21
							120	4	2191	9					
11	47828	X	47828	-0-	-0-	-0-	3357	1	43228	3	Y	1006	1016	0	11
							136	4	1107	9					
*12	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	2330	1	25391	3	Y	525	530	0	6
							94	4	578	9					

TOTAL GAS PROD: 163,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,010

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1747	-0-		-113	-0-	455	1	779	3	Y	339	339	0			5
								140	4	373	9							
02	1450	N	1286	-0-		-164	-0-	447	1	455	3	Y	224	226	0			3
								138	4	246	9							
03	1550	N	277	-0-		-1273	-0-	146	1	44	4	Y	79	81	0			1
								87	9									
04	1680	N	17	-0-		-1663	-0-	5	1	12	9	Y	11	12	0			-0-
05	1364	N	-0-	-0-		-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-		-0-	-0-	462	1	22	4	Y	124	123	0			1
								136	9									
07	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	916	1	1299	3	Y	191	191	0			1
								32	4	210	9							
08	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	1467	3	241	9	Y	219	219	0			1
09	2947	N	2947	-0-		-0-	-0-	1694	1	1001	3	Y	200	200	0			1
								32	4	220	9							
10	3100	N	4298	-0-		1198	1198	1756	1	2324	3	Y	167	166	0			2
								34	4	184	9							
11	3000	N	3680	-0-		680	1878	853	1	2635	3	Y	144	144	0			2
								34	4	158	9							
*12	3100	N	3328	-0-		228	2106	829	1	2367	3	Y	90	91	0			1
								33	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	X	956	-0-		-0-	-0-	384	1	76	3	Y	445	445	0			7
								6	4	490	9							
02	3654	X	1680	-0-		-1974	-0-	436	1	731	3	Y	454	453	0			8
								14	4	499	9							
03	3906	X	2936	-0-		-970	-0-	405	1	2024	3	Y	453	449	0			12
								9	4	498	9							
04	3120	X	2678	-0-		-442	-0-	238	1	2051	3	Y	346	348	0			10
								8	4	381	9							
05	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	424	1	2947	3	Y	537	537	0			10
								5	4	591	9							
06	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	520	1	2622	3	Y	457	457	0			10
								6	4	503	9							
07	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	532	1	2859	3	Y	406	409	0			7
								7	4	447	9							
08	4740	X	4740	-0-		-0-	-0-	4365	3	375	9	Y	341	341	0			7
09	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-	1462	1	1871	3	Y	1624	1590	0			41
								11	4	1786	9							
10	4964	X	4964	-0-		-0-	-0-	1521	1	2582	3	Y	776	795	0			22
								7	4	854	9							
11	3780	X	3380	-0-		-400	-0-	777	1	2556	3	Y	31	52	0			1
								13	4	34	9							
12	5301	X	-0-	-0-		-5301	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	401	1	5665	3	Y	957	954	0			15
							6	4	1053	9							
02	7482	X	6898	-0-	-584	-0-	403	1	5522	3	Y	872	872	0			15
							14	4	959	9							
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	568	1	6592	3	Y	1065	1052	0			28
							12	4	1172	9							
04	6900	X	6738	-0-	-162	-0-	676	1	5149	3	Y	808	813	0			23
							24	4	889	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	991	1	5794	3	Y	1008	1013	0			18
							11	4	1109	9							
06	8070	X	7208	-0-	-862	-0-	934	1	5417	3	Y	769	769	0			18
							11	4	846	9							
07	8339	X	6912	-0-	-1427	-0-	699	1	5361	3	Y	766	771	0			13
							9	4	843	9							
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	9289	3	1015	9	Y	923	916	0			20
09	7650	X	6686	-0-	-964	-0-	1694	1	4162	3	Y	742	743	0			19
							14	4	816	9							
10	7905	X	6439	-0-	-1466	-0-	809	1	4929	3	Y	634	635	0			18
							4	4	697	9							
11	8160	X	6027	-0-	-2133	-0-	354	1	4972	3	Y	631	629	0			20
							7	4	694	9							
12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,175

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	849	1	4002	3	Y	842	839	0			13
							13	4	926	9							
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	778	1	5667	3	Y	602	605	0			10
							26	4	662	9							
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	783	1	7311	3	Y	243	247	0			6
							17	4	267	9							
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	528	1	5984	3	Y	109	112	0			3
							19	4	120	9							
05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1231	1	12041	3	Y	565	558	0			10
							13	4	622	9							
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	1139	1	11561	3	Y	474	473	0			11
							13	4	521	9							
07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	1208	1	11949	3	Y	472	475	0			8
							16	4	519	9							
08	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	18613	3	501	9	Y	455	453	0			10
09	13470	X	8036	-0-	-5434	-0-	1927	1	5883	3	Y	191	196	0			5
							16	4	210	9							
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	2534	1	12006	3	Y	393	387	0			11
							13	4	432	9							
11	14670	X	13893	-0-	-777	-0-	1093	1	12250	3	Y	482	478	0			15
							20	4	530	9							
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,828

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	768	1	963	3	Y	515	513	0			4
							289	4	567	9							
02	3857	X	1401	-0-	-2456	-0-	506	1	272	4	Y	566	566	0			4
							623	9									
03	4123	X	1454	-0-	-2669	-0-	672	1	193	3	Y	296	299	0			1
							263	4	326	9							
04	3990	X	975	-0-	-3015	-0-	574	1	20	3	Y	229	228	0			2
							129	4	252	9							
05	3131	X	932	-0-	-2199	-0-	738	1	132	4	Y	56	58	0			-0-
							62	9									
06	2490	X	837	-0-	-1653	-0-	640	1	14	3	Y	60	59	0			1
							117	4	66	9							
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	651	1	2011	3	Y	464	462	0			3
							148	4	510	9							
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2021	3	572	9	Y	520	520	0			3
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1331	1	608	3	Y	416	415	0			4
							103	4	458	9							
10	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	1247	1	542	3	Y	404	404	0			4
							106	4	444	9							
11	3210	X	2106	-0-	-1104	-0-	342	1	1408	3	Y	300	301	0			3
							26	4	330	9							
12	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	633	1	840	3	Y	415	414	0			4
							117	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11084	-0-	-603	-0-	1453	1	7504	3	Y	1445	1438	0			11
							537	4	1590	9							
02	10933	X	6136	-0-	-4797	-0-	918	1	3801	3	Y	851	856	0			6
							481	4	936	9							
03	11687	X	7018	-0-	-4669	-0-	1002	1	4476	3	Y	1047	1048	0			5
							388	4	1152	9							
04	10740	X	2960	-0-	-7780	-0-	950	1	1303	3	Y	449	451	0			3
							213	4	494	9							
05	11098	X	8851	-0-	-2247	-0-	1320	1	5740	3	Y	1416	1410	0			9
							233	4	1558	9							
06	10740	X	5042	-0-	-5698	-0-	935	1	3069	3	Y	791	793	0			7
							168	4	870	9							
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	673	1	5632	3	Y	676	679	0			4
							148	4	744	9							
08	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	9814	3	1228	9	Y	1116	1114	0			6
09	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	2167	1	6411	3	Y	1033	1030	0			9
							163	4	1136	9							
10	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	2245	1	7113	3	Y	1094	1091	0			12
							186	4	1203	9							
11	10680	X	9634	-0-	-1046	-0-	1045	1	7414	3	Y	995	997	0			10
							80	4	1095	9							
12	11036	X	9179	-0-	-1857	-0-	1022	1	6483	3	Y	1355	1351	0			14
							183	4	1491	9							

TOTAL GAS PROD: 98,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	761	1	2775	3	Y	1100	1103	0			17
							233	4	1210	9							
02	5655	X	4718	-0-	-937	-0-	701	1	2781	3	Y	930	933	0			14
							213	4	1023	9							
03	6045	X	2837	-0-	-3208	-0-	485	1	1428	3	Y	709	712	0			11
							144	4	780	9							
04	5850	X	2366	-0-	-3484	-0-	396	1	1009	3	Y	857	857	0			11
							18	4	943	9							
05	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	495	1	3046	3	Y	1042	1043	0			10
							12	4	1146	9							
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	420	1	3735	3	Y	949	953	0			6
							20	4	1044	9							
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	527	1	3997	3	Y	1014	1014	0			6
							18	4	1115	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	5015	3	1058	9	Y	962	962	0			6
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1345	1	5057	3	Y	945	944	0			7
							25	4	1040	9							
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	1225	1	4070	3	Y	923	920	0			10
							24	4	1015	9							
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	515	1	4797	3	Y	928	927	0			11
							21	4	1021	9							
12	7719	X	5992	-0-	-1727	-0-	537	1	4300	3	Y	1030	1029	0			12
							22	4	1133	9							

TOTAL GAS PROD: 62,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,389

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3623	-0-	-1740	-0-	1289	1	1251	3	Y	165	113	0			160
							901	4	182	9							
02	4785	X	3891	-0-	-894	-0-	1221	1	1351	3	Y	118	53	0			225
							1189	4	130	9							
03	4433	X	3487	-0-	-946	-0-	1317	1	1863	3	Y	67	144	0			148
							233	4	74	9							
04	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	665	1	1440	3	Y	167	175	0			140
							915	4	184	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	748	1	3609	3	Y	232	117	0			255
							280	4	255	9							
06	4020	X	2481	-0-	-1539	-0-	522	1	1834	3	Y	67	281	0			41
							51	4	74	9							
07	4154	X	2626	-0-	-1528	-0-	579	1	1907	3	Y	87	54	0			74
							44	4	96	9							
08	4898	X	3347	-0-	-1551	-0-	581	1	2593	3	Y	116	112	0			78
							45	4	128	9							
09	4740	X	3602	-0-	-1138	-0-	592	1	2887	3	Y	93	78	0			93
							21	4	102	9							
10	4898	X	3384	-0-	-1514	-0-	584	1	2577	3	Y	142	149	0			86
							67	4	156	9							
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	624	1	3603	3	Y	185	121	0			150
							39	4	204	9							
*12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	634	1	5136	3	Y	231	193	0			188
							92	4	254	9							

TOTAL GAS PROD: 45,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5528	-0-	-176	-0-		1609	1	3131	3	Y	697	608	0			95
								21	4	767	9							
02	5133	X	4938	-0-	-195	-0-		1388	1	3061	3	Y	405	433	0			67
								43	4	446	9							
03	3720	X	977	-0-	-2743	-0-		854	1	4	3	Y	101	166	0			2
								8	4	111	9							
04	5340	X	1362	-0-	-3978	-0-		924	1	155	3	Y	254	252	0			4
								4	4	279	9							
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-		1810	1	6448	3	Y	1119	1105	0			18
								4	4	1231	9							
06	5340	X	4583	-0-	-757	-0-		1114	1	2779	3	Y	623	628	0			13
								5	4	685	9							
07	5270	X	3903	-0-	-1367	-0-		847	1	2432	3	Y	560	557	0			16
								8	4	616	9							
08	9486	X	1849	-0-	-7637	-0-		848	1	844	3	Y	138	151	0			3
								5	4	152	9							
09	9180	X	1305	-0-	-7875	-0-		374	1	723	3	Y	187	185	0			5
								2	4	206	9							
10	9486	X	50	-0-	-9436	-0-		42	1	1	4	Y	6	11	0			-0-
								7	9									
11	4590	X	719	-0-	-3871	-0-		651	1	13	3	Y	38	37	0			1
								13	4	42	9							
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,128

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	810	-0-	-182	-0-		235	1	253	3	Y	212	210	0			2
								89	4	233	9							
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-		136	1	707	3	Y	139	140	0			1
								71	4	153	9							
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-		80	1	25	3	Y	81	81	0			-0-
								19	4	89	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		476	1	461	3	Y	301	298	0			3
								40	4	331	9							
11	3000	N	14053	-0-	11053	11053		849	1	11826	3	Y	1195	1186	0			12
								63	4	1315	9							
*12	3100	N	7204	-0-	4104	15157		477	1	5862	3	Y	711	716	0			7
								83	4	782	9							

TOTAL GAS PROD: 24,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	2118	1	2762	3	Y	191	166	0			185
							1480	4	210	9							
02	6061	X	5832	-0-	-229	-0-	1370	1	2933	3	Y	178	69	0			294
							1333	4	196	9							
03	6448	X	6268	-0-	-180	-0-	1434	1	4331	3	Y	227	257	0			264
							253	4	250	9							
04	6360	X	5580	-0-	-780	-0-	763	1	3347	3	Y	382	325	0			321
							1050	4	420	9							
05	6572	X	2894	-0-	-3678	-0-	595	1	1882	3	Y	176	303	0			194
							223	4	194	9							
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	603	1	5602	3	Y	191	268	0			117
							59	4	210	9							
07	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	616	1	4095	3	Y	216	148	0			185
							47	4	238	9							
08	6262	X	4797	-0-	-1465	-0-	554	1	4014	3	Y	169	241	0			113
							43	4	186	9							
09	6480	X	3883	-0-	-2597	-0-	557	1	3160	3	Y	133	113	0			133
							20	4	146	9							
10	6696	X	5616	-0-	-1080	-0-	663	1	4661	3	Y	196	210	0			119
							76	4	216	9							
11	6480	X	3801	-0-	-2679	-0-	620	1	3013	3	Y	118	141	0			96
							38	4	130	9							
12	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	593	1	4045	3	Y	148	124	0			120
							86	4	163	9							

TOTAL GAS PROD: 61,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	798	1	1069	3	Y	346	349	0			7
							11	4	381	9							
02	2523	X	2302	-0-	-221	-0-	745	1	1316	3	Y	197	199	0			5
							24	4	217	9							
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	790	1	1469	3	Y	284	283	0			6
							24	4	312	9							
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	744	1	1487	3	Y	820	810	0			16
							16	4	902	9							
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	3	Y	671	674	0			13
							23	4	738	9							
06	2520	X	1972	-0-	-548	-0-	728	1	684	3	Y	498	500	0			11
							12	4	548	9							
07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	634	1	1366	3	Y	849	841	0			19
							9	4	934	9							
08	2852	X	2182	-0-	-670	-0-	1304	3	878	9	Y	798	799	0			18
09	2760	X	1777	-0-	-983	-0-	1127	1	130	3	Y	462	467	0			13
							12	4	508	9							
10	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	10	1			Y	-0-	13	0			-0-
11	2760	X	1203	-0-	-1557	-0-	483	1	269	3	Y	403	392	0			11
							8	4	443	9							
12	2852	X	859	-0-	-1993	-0-	549	1	2	3	Y	270	273	0			8
							11	4	297	9							

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,598

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	866	1	4098	3	Y	1286	1293	0			25
							12	4	1415	9							
02	9657	X	3674	-0-	-5983	-0-	739	1	2790	3	Y	110	132	0			3
							24	4	121	9							
03	10323	X	4500	-0-	-5823	-0-	810	1	3435	3	Y	209	208	0			4
							25	4	230	9							
04	9990	X	4713	-0-	-5277	-0-	751	1	2784	3	Y	1056	1040	0			20
							16	4	1162	9							
05	7843	X	2815	-0-	-5028	-0-	719	1	1610	3	Y	420	432	0			8
							24	4	462	9							
06	6180	X	4266	-0-	-1914	-0-	873	1	2516	3	Y	784	774	0			18
							15	4	862	9							
07	4867	X	3059	-0-	-1808	-0-	763	1	1284	3	Y	910	908	0			20
							11	4	1001	9							
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4008	3	1669	9	Y	1517	1502	0			35
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1999	1	2631	3	Y	1456	1449	0			42
							21	4	1602	9							
10	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	1454	1	861	3	Y	1290	1297	0			35
							16	4	1419	9							
11	5490	X	1531	-0-	-3959	-0-	593	1	4	3	Y	841	852	0			24
							9	4	925	9							
12	6014	X	4994	-0-	-1020	-0-	945	1	2745	3	Y	1167	1156	0			35
							20	4	1284	9							

TOTAL GAS PROD: 51,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,046

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1280	-0-	-1355	-0-	758	1	512	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	794	1	2253	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	824	1	1700	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	559	1	471	3	Y	260	255	0			5
							12	4	286	9							
05	2139	X	723	-0-	-1416	-0-	511	1	17	4	Y	177	179	0			3
							195	9									
06	2070	X	526	-0-	-1544	-0-	470	1	4	3	Y	40	42	0			1
							8	4	44	9							
07	2139	X	601	-0-	-1538	-0-	572	1	7	3	Y	13	14	0			-0-
							8	4	14	9							
08	2542	X	773	-0-	-1769	-0-	707	3	66	9	Y	60	59	0			1
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1373	1	2	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	1372	1	351	3	Y	637	619	0			18
							15	4	701	9							
11	3000	N	5387	-0-	2387	2387	873	1	3113	3	Y	1261	1244	0			35
							14	4	1387	9							
*12	3100	N	3406	-0-	306	2693	1460	1	1035	3	Y	802	813	0			24
							29	4	882	9							

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,250

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1011	1	10729	3	Y	1160	1153	0		9
							364	4	1276	9						
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	590	1	3950	3	Y	564	569	0		4
							305	4	620	9						
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	478	1	4195	3	Y	502	504	0		2
							183	4	552	9						
04	4380	X	473	-0-	-3907	-0-	293	1	86	3	Y	25	27	0		-0-
							66	4	28	9						
05	4526	X	1598	-0-	-2928	-0-	715	1	34	3	Y	655	651	0		4
							128	4	721	9						
06	4380	X	890	-0-	-3490	-0-	415	1	15	3	Y	349	350	0		3
							76	4	384	9						
07	4526	X	388	-0-	-4138	-0-	254	1	5	3	Y	64	67	0		-0-
							59	4	70	9						
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2220	3	593	9	Y	539	536	0		3
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	1345	1	830	3	Y	398	397	0		4
							104	4	438	9						
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1382	1	764	3	Y	511	510	0		5
							118	4	562	9						
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	1162	1	11734	3	Y	541	541	0		5
							88	4	595	9						
*12	3100	N	8532	-0-	5432	5432	774	1	7119	3	Y	456	456	0		5
							137	4	502	9						

TOTAL GAS PROD: 58,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,764

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3013	-0-	-2133	-0-	120	1	2573	3	Y	253	254	0			16
							42	4	278	9							
02	11078	X	5762	-0-	-5316	-0-	347	1	4777	3	Y	460	437	0			39
							132	4	506	9							
03	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	987	1	11273	3	Y	1097	1048	0			88
							178	4	1207	9							
04	10410	X	10234	-0-	-176	-0-	740	1	8460	3	Y	832	844	0			76
							119	4	915	9							
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	650	1	7793	3	Y	794	794	0			76
							52	4	873	9							
06	13200	X	12065	-0-	-1135	-0-	619	1	10086	3	Y	1159	1118	0			117
							85	4	1275	9							
07	13640	X	11574	-0-	-2066	-0-	608	1	9720	3	Y	1075	1077	0			115
							63	4	1183	9							
08	13640	X	10944	-0-	-2696	-0-	570	1	9217	3	Y	971	983	0			103
							89	4	1068	9							
09	12060	X	10456	-0-	-1604	-0-	537	1	8810	3	Y	966	986	0			83
							46	4	1063	9							
10	12462	X	9672	-0-	-2790	-0-	535	1	8115	3	Y	831	875	0			39
							108	4	914	9							
11	12060	X	9583	-0-	-2477	-0-	652	1	7786	3	Y	945	932	0			52
							105	4	1040	9							
12	11563	X	10855	-0-	-708	-0-	557	1	8991	3	Y	1065	1069	0			48
							135	4	1172	9							

TOTAL GAS PROD: 117,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,448

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	79	-0-	-16165	-0-	24	1	40	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
02	15573	X	866	-0-	-14707	-0-	203	1	535	3	Y	19	19	0			-0-
							107	4	21	9							
03	7347	X	2096	-0-	-5251	-0-	660	1	1170	3	Y	7	7	0			-0-
							258	4	8	9							
04	1890	X	1537	-0-	-353	-0-	405	1	1022	3	Y	17	17	0			-0-
							91	4	19	9							
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	847	1	1400	3	Y	32	32	0			-0-
							151	4	35	9							
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	813	1	1465	3	Y	27	27	0			-0-
							147	4	30	9							
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	811	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							186	4									
08	2418	X	688	-0-	-1730	-0-	667	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	1414	1	6943	3	Y	102	101	0			1
							114	4	112	9							
11	2460	X	1846	-0-	-614	-0-	826	1	876	3	Y	73	73	0			1
							64	4	80	9							
12	2480	X	1116	-0-	-1364	-0-	576	1	303	3	Y	118	118	0			1
							107	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14	-0-	-16230	-0-	6	1	2	4	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	1130	1	13742	3	Y	1583	1572	0	11
							565	4	1741	9					
03	16244	X	7223	-0-	-9021	-0-	639	1	5759	3	Y	528	537	0	2
							244	4	581	9					
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	714	1	5693	3	Y	549	547	0	4
							159	4	604	9					
05	18352	X	13713	-0-	-4639	-0-	1402	1	11669	3	Y	362	364	0	2
							244	4	398	9					
06	17760	X	13202	-0-	-4558	-0-	1231	1	10788	3	Y	880	875	0	7
							215	4	968	9					
07	18352	X	14755	-0-	-3597	-0-	1338	1	12208	3	Y	832	834	0	5
							294	4	915	9					
08	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	13959	3	843	9	Y	766	767	0	4
09	13260	X	12573	-0-	-687	-0-	2260	1	9291	3	Y	776	773	0	7
							168	4	854	9					
10	14756	X	12838	-0-	-1918	-0-	1922	1	9940	3	Y	746	745	0	8
							155	4	821	9					
11	14310	X	12650	-0-	-1660	-0-	930	1	10830	3	Y	745	746	0	7
							70	4	820	9					
12	14787	X	10614	-0-	-4173	-0-	815	1	8889	3	Y	698	698	0	7
							142	4	768	9					

TOTAL GAS PROD: 136,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,470

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	768	1	1373	3	Y	591	585	0	11
							10	4	650	9					
02	3567	X	2720	-0-	-847	-0-	705	1	1394	3	Y	544	541	0	14
							23	4	598	9					
03	3813	X	1120	-0-	-2693	-0-	605	1	330	3	Y	152	163	0	3
							18	4	167	9					
04	3690	X	1162	-0-	-2528	-0-	532	1	344	3	Y	250	248	0	5
							11	4	275	9					
05	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	527	1	730	3	Y	399	396	0	8
							17	4	439	9					
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	948	1	2039	3	Y	943	929	0	22
							16	4	1037	9					
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	770	1	1409	3	Y	732	738	0	16
							11	4	805	9					
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2225	3	794	9	Y	722	721	0	17
09	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	1688	1	1212	3	Y	644	642	0	19
							18	4	708	9					
10	4185	X	3191	-0-	-994	-0-	1368	1	1215	3	Y	539	543	0	15
							15	4	593	9					
11	4050	X	697	-0-	-3353	-0-	465	1	131	3	Y	85	98	0	2
							7	4	94	9					
12	3751	X	959	-0-	-2792	-0-	497	1	258	3	Y	176	173	0	5
							10	4	194	9					

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,777

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	796	1	1433	3	Y	503	503	0			10
							11	4	553	9							
02	3219	X	2233	-0-	-986	-0-	690	1	1054	3	Y	424	423	0			11
							23	4	466	9							
03	3441	X	2686	-0-	-755	-0-	760	1	1377	3	Y	478	479	0			10
							23	4	526	9							
04	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	734	1	1182	3	Y	394	397	0			7
							16	4	433	9							
05	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	903	1	1062	3	Y	465	463	0			9
							30	4	512	9							
06	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	763	1	1270	3	Y	431	430	0			10
							13	4	474	9							
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	837	1	1812	3	Y	514	513	0			11
							12	4	565	9							
08	2697	X	2230	-0-	-467	-0-	1623	3	607	9	Y	552	550	0			13
09	2520	X	2241	-0-	-279	-0-	1460	1	15	4	Y	696	689	0			20
							766	9									
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1435	1	1723	3	Y	829	826	0			23
							16	4	912	9							
11	3030	X	1095	-0-	-1935	-0-	679	1	308	3	Y	88	109	0			2
							11	4	97	9							
12	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	730	1	456	3	Y	292	285	0			9
							15	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,666

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4890	-0-	-2705	-0-	1272	1	2511	3	Y	198	106	0			192
							889	4	218	9							
02	6757	X	4811	-0-	-1946	-0-	1287	1	2181	3	Y	82	52	0			222
							1253	4	90	9							
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1580	1	4497	3	Y	91	154	0			159
							279	4	100	9							
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	789	1	3713	3	Y	193	190	0			162
							1085	4	212	9							
05	5146	X	1143	-0-	-4003	-0-	185	1	847	3	Y	38	159	0			41
							69	4	42	9							
06	6240	X	5110	-0-	-1130	-0-	320	1	4632	3	Y	115	85	0			71
							31	4	127	9							
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	670	1	4074	3	Y	441	134	0			378
							51	4	485	9							
08	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	588	1	3882	3	Y	371	501	0			248
							46	4	408	9							
09	5790	X	5245	-0-	-545	-0-	626	1	3964	3	Y	575	248	0			575
							22	4	633	9							
10	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	443	1	3189	3	Y	257	676	0			156
							51	4	283	9							
11	5100	X	3295	-0-	-1805	-0-	573	1	2611	3	Y	69	169	0			56
							35	4	76	9							
12	5425	X	3607	-0-	-1818	-0-	306	1	3158	3	Y	90	72	0			74
							44	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 54,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	11	-0-	-764	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	725	X	129	-0-	-596	-0-	46	1	3	3	Y	50	50	0			-0-
							25	4	55	9							
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	110	1	1	3	Y	74	74	0			-0-
							43	4	81	9							
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	249	1	2	3	Y	287	285	0			2
							56	4	316	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	360	1	21	3	Y	83	83	0			-0-
							83	4	91	9							
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	715	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	686	-0-	-213	-0-	108	1	41	4	Y	488	487	0			4
							537	9									
02	5336	X	2920	-0-	-2416	-0-	897	1	1481	3	Y	59	63	0			-0-
							477	4	65	9							
03	5704	X	970	-0-	-4734	-0-	672	1	263	4	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	5520	X	601	-0-	-4919	-0-	312	1	13	3	Y	187	186	0			1
							70	4	206	9							
05	3131	X	1960	-0-	-1171	-0-	818	1	71	3	Y	840	836	0			5
							147	4	924	9							
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	932	1	8305	3	Y	949	946	0			8
							163	4	1044	9							
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	3	Y	594	599	0			3
							170	4	653	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6059	3	542	9	Y	493	493	0			3
09	10440	X	6937	-0-	-3503	-0-	1612	1	4641	3	Y	512	510	0			5
							121	4	563	9							
10	10788	X	4729	-0-	-6059	-0-	1033	1	3256	3	Y	323	325	0			3
							85	4	355	9							
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	7254	X	1265	-0-	-5989	-0-	63	1	1091	3	Y	91	90	0			1
							11	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 44,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,568

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	5207	-0-	-14385	-0-	367	1	3614	3	Y	994	992	0			7
							133	4	1093	9							
02	18328	X	4168	-0-	-14160	-0-	335	1	2659	3	Y	911	912	0			6
							172	4	1002	9							
03	12214	X	4183	-0-	-8031	-0-	652	1	3242	3	Y	34	40	0			-0-
							252	4	37	9							
04	11820	X	10416	-0-	-1404	-0-	1075	1	8280	3	Y	746	741	0			5
							240	4	821	9							
05	12214	X	48	-0-	-12166	-0-	39	1	7	4	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
06	5040	X	249	-0-	-4791	-0-	29	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							5	4	20	9							
07	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	911	1	7182	3	Y	1536	1527	0			9
							201	4	1690	9							
08	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	9502	3	1302	9	Y	1184	1186	0			7
09	10410	X	7099	-0-	-3311	-0-	1488	1	4664	3	Y	759	759	0			7
							112	4	835	9							
10	9982	X	6982	-0-	-3000	-0-	1090	1	5016	3	Y	715	714	0			8
							89	4	787	9							
11	10470	X	1886	-0-	-8584	-0-	568	1	247	3	Y	934	933	0			9
							44	4	1027	9							
12	10819	X	958	-0-	-9861	-0-	216	1	40	4	Y	638	640	0			7
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 61,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,471

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	551	1	2544	3	Y	397	395	0			3
							204	4	437	9							
02	1044	X	859	-0-	-185	-0-	188	1	431	3	Y	127	129	0			1
							100	4	140	9							
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	183	-0-	-3447	-0-	89	1	16	4	Y	71	70	0			1
							78	9									
07	930	X	370	-0-	-560	-0-	183	1	5	3	Y	127	127	0			1
							42	4	140	9							
08	T. A.		570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.		364	-0-	364	934	101	1	255	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		3910	-0-	3910	4844	1279	1	2429	3	Y	86	85	0			1
							107	4	95	9							
11	T. A.		6231	-0-	6231	11075	868	1	4722	3	Y	522	518	0			5
							67	4	574	9							
12	T. A.		4708	-0-	4708	15783	811	1	3193	3	Y	506	506	0			5
							147	4	557	9							

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12578	X	2755	-0-	-9823	-0-	696	1	1403	3	Y	374	368	0		24
							245	4	411	9						
02	2320	X	2086	-0-	-234	-0-	349	1	1492	3	Y	102	117	0		9
							133	4	112	9						
03	2883	X	1882	-0-	-1001	-0-	414	1	1216	3	Y	161	157	0		13
							75	4	177	9						
04	2790	X	1706	-0-	-1084	-0-	695	1	771	3	Y	117	119	0		11
							111	4	129	9						
05	2883	X	1369	-0-	-1514	-0-	541	1	657	3	Y	116	116	0		11
							43	4	128	9						
06	2670	X	1710	-0-	-960	-0-	594	1	905	3	Y	117	116	0		12
							82	4	129	9						
07	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	697	1	1033	3	Y	97	99	0		10
							72	4	107	9						
08	1891	X	1437	-0-	-454	-0-	644	1	605	3	Y	79	81	0		8
							101	4	87	9						
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	514	1	2518	3	Y	78	79	0		7
							44	4	86	9						
10	1922	X	1349	-0-	-573	-0-	720	1	408	3	Y	68	72	0		3
							146	4	75	9						
11	1860	X	863	-0-	-997	-0-	659	1	34	3	Y	58	58	0		3
							106	4	64	9						
12	3255	X	921	-0-	-2334	-0-	649	1	43	3	Y	65	65	0		3
							157	4	72	9						

TOTAL GAS PROD: 21,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	10724	-0-	-3474	-0-	1028	1	8255	3	Y	981	961	0		62
							362	4	1079	9						
02	13282	X	6852	-0-	-6430	-0-	881	1	5090	3	Y	495	515	0		42
							336	4	545	9						
03	14198	X	4722	-0-	-9476	-0-	740	1	3503	3	Y	314	331	0		25
							134	4	345	9						
04	12510	X	7717	-0-	-4793	-0-	1018	1	6015	3	Y	474	456	0		43
							163	4	521	9						
05	10726	X	8500	-0-	-2226	-0-	943	1	6798	3	Y	621	605	0		59
							76	4	683	9						
06	10380	X	5276	-0-	-5104	-0-	848	1	3923	3	Y	354	377	0		36
							116	4	389	9						
07	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	975	1	5908	3	Y	414	406	0		44
							101	4	455	9						
08	8494	X	7877	-0-	-617	-0-	1004	1	6241	3	Y	432	430	0		46
							157	4	475	9						
09	8220	X	7126	-0-	-1094	-0-	954	1	5699	3	Y	355	371	0		30
							82	4	391	9						
10	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	969	1	5801	3	Y	383	395	0		18
							196	4	421	9						
11	7620	X	3584	-0-	-4036	-0-	718	1	2566	3	Y	168	177	0		9
							115	4	185	9						
12	7874	X	1706	-0-	-6168	-0-	629	1	834	3	Y	83	88	0		4
							152	4	91	9						

TOTAL GAS PROD: 78,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,074

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3886	-0-	-3926	-0-	244	1	3323	3	Y	212	222	0	13
							86	4	233	9					
02	7308	X	4942	-0-	-2366	-0-	720	1	3494	3	Y	412	390	0	35
							275	4	453	9					
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	743	1	4170	3	Y	349	356	0	28
							134	4	384	9					
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	892	1	4252	3	Y	316	315	0	29
							143	4	348	9					
05	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	626	1	4337	3	Y	272	275	0	26
							50	4	299	9					
06	5250	X	4923	-0-	-327	-0-	468	1	4192	3	Y	181	189	0	18
							64	4	199	9					
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	876	1	9157	3	Y	426	399	0	45
							91	4	469	9					
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	711	1	7111	3	Y	320	331	0	34
							111	4	352	9					
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	651	1	6343	3	Y	246	259	0	21
							56	4	271	9					
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	830	1	7263	3	Y	335	340	0	16
							168	4	369	9					
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	788	1	7700	3	Y	426	418	0	24
							126	4	469	9					
*12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	839	1	8770	3	Y	596	593	0	27
							203	4	656	9					

TOTAL GAS PROD: 84,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1509	-0-	-2366	-0-	289	1	950	3	Y	242	242	0	4
							4	4	266	9					
02	2958	X	860	-0-	-2098	-0-	265	1	374	3	Y	193	194	0	3
							9	4	212	9					
03	2790	X	641	-0-	-2149	-0-	379	1	56	3	Y	180	178	0	5
							8	4	198	9					
04	1770	X	822	-0-	-948	-0-	449	1	68	3	Y	263	260	0	8
							16	4	289	9					
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	650	1	101	3	Y	1033	1022	0	19
							7	4	1136	9					
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	620	1	18	3	Y	843	843	0	19
							7	4	927	9					
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	750	1	18	3	Y	386	398	0	7
							10	4	425	9					
08	1891	N	604	-0-	-1287	-0-	513	3	91	9	Y	83	88	0	2
09	1560	N	610	-0-	-950	-0-	558	1	4	3	Y	40	41	0	1
							4	4	44	9					
10	1209	N	568	-0-	-641	-0-	548	1	4	3	Y	13	14	0	-0-
							2	4	14	9					
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	431	1	106	3	Y	38	37	0	1
							7	4	42	9					
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	648	1	420	3	Y	208	202	0	7
							12	4	229	9					

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,522

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	744	1	1806	3	Y	236	234	0			4
							11	4	260	9							
02	899	X	601	-0-	-298	-0-	521	1	8	3	Y	50	53	0			1
							17	4	55	9							
03	3100	N	3948	-0-	848	848	784	1	2869	3	Y	253	247	0			7
							17	4	278	9							
04	3000	N	2274	-0-	-726	122	560	1	1520	3	Y	158	160	0			5
							20	4	174	9							
05	3100	N	3098	-0-	-2	120	852	1	1868	3	Y	335	334	0			6
							9	4	369	9							
06	3259	X	3139	-0-	-120	-0-	794	1	2014	3	Y	293	292	0			7
							9	4	322	9							
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	860	1	2241	3	Y	255	258	0			4
							11	4	281	9							
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-	4	0			-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1694	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1620	1	2306	3	Y	71	69	0			2
							7	4	78	9							
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	790	1	3066	3	Y	140	138	0			4
							13	4	154	9							
12	4185	X	1653	-0-	-2532	-0-	769	1	713	3	Y	142	141	0			5
							15	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 36,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	1272	-0-	-3843	-0-	257	1	383	3	Y	571	574	0			9
							4	4	628	9							
02	7830	X	2066	-0-	-5764	-0-	268	1	1290	3	Y	454	455	0			8
							9	4	499	9							
03	5673	X	2763	-0-	-2910	-0-	418	1	1752	3	Y	531	525	0			14
							9	4	584	9							
04	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	311	1	1469	3	Y	412	414	0			12
							11	4	453	9							
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	826	1	2157	3	Y	568	570	0			10
							9	4	625	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	511	1	2074	3	Y	292	295	0			7
							6	4	321	9							
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	822	1	2394	3	Y	413	413	0			7
							11	4	454	9							
08	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	2713	3	371	9	Y	337	337	0			7
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	1736	1	1204	3	Y	349	347	0			9
							14	4	384	9							
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1691	1	1761	3	Y	362	361	0			10
							7	4	398	9							
11	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	724	1	1653	3	Y	305	305	0			10
							12	4	336	9							
12	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	776	1	1354	3	Y	292	292	0			10
							15	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 34,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,886

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3040	-0-		-2199	-0-	694	1	1369	3	Y	879	879	0			14
								10	4	967	9							
02	3799	X	2936	-0-		-863	-0-	690	1	1627	3	Y	542	547	0			9
								23	4	596	9							
03	3689	X	2679	-0-		-1010	-0-	619	1	1706	3	Y	310	311	0			8
								13	4	341	9							
04	3180	X	1041	-0-		-2139	-0-	389	1	441	3	Y	179	182	0			5
								14	4	197	9							
05	3286	X	2622	-0-		-664	-0-	804	1	1381	3	Y	389	387	0			7
								9	4	428	9							
06	3030	X	2005	-0-		-1025	-0-	666	1	1015	3	Y	288	288	0			7
								7	4	317	9							
07	3131	X	1524	-0-		-1607	-0-	599	1	665	3	Y	229	232	0			4
								8	4	252	9							
08	2822	X	2822	-0-		-0-	-0-	2528	3	294	9	Y	267	265	0			6
09	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	1552	1	915	3	Y	247	247	0			6
								12	4	272	9							
10	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	1539	1	1123	3	Y	239	238	0			7
								7	4	263	9							
11	2340	X	1967	-0-		-373	-0-	696	1	1003	3	Y	234	234	0			7
								11	4	257	9							
12	2852	X	1735	-0-		-1117	-0-	737	1	467	3	Y	470	460	0			17
								14	4	517	9							

TOTAL GAS PROD: 28,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,273

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1268	-0-		-2235	-0-	583	1	132	3	Y	338	349	0			5
								181	4	372	9							
02	3422	X	1353	-0-		-2069	-0-	508	1	410	3	Y	253	254	0			4
								157	4	278	9							
03	3658	X	1427	-0-		-2231	-0-	825	1	35	3	Y	288	288	0			4
								250	4	317	9							
04	3540	X	1259	-0-		-2281	-0-	132	1	968	3	Y	139	141	0			2
								6	4	153	9							
05	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	700	1	2653	3	Y	716	712	0			4
								33	4	788	9							
07	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	779	1	2188	3	Y	586	586	0			4
								27	4	645	9							
08	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	2553	3	543	9	Y	494	495	0			3
09	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	1716	1	2662	3	Y	579	578	0			4
								32	4	637	9							
10	4309	X	3440	-0-		-869	-0-	1608	1	1244	3	Y	506	505	0			5
								31	4	557	9							
11	4170	X	3809	-0-		-361	-0-	837	1	2408	3	Y	482	482	0			5
								34	4	530	9							
12	5208	X	3623	-0-		-1585	-0-	876	1	2163	3	Y	499	498	0			6
								35	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	506	-0-	-4795	-0-	422	1	2	3	Y	69	70	0			1
							6	4	76	9							
02	4176	X	713	-0-	-3463	-0-	362	1	260	3	Y	72	71	0			2
							12	4	79	9							
03	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	436	1	1088	3	Y	48	49	0			1
							13	4	53	9							
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	683	1	2714	3	Y	486	478	0			9
							15	4	535	9							
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	668	1	3417	3	Y	356	358	0			7
							22	4	392	9							
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	572	1	2181	3	Y	138	142	0			3
							10	4	152	9							
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	751	1	4245	3	Y	1237	1213	0			27
							11	4	1361	9							
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	7187	3	1063	9	Y	966	971	0			22
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	2225	1	3919	3	Y	718	719	0			21
							23	4	790	9							
10	5115	X	5029	-0-	-86	-0-	1603	1	2746	3	Y	602	606	0			17
							18	4	662	9							
11	4950	X	971	-0-	-3979	-0-	609	1	30	3	Y	294	303	0			8
							9	4	323	9							
12	5115	X	509	-0-	-4606	-0-	368	1	6	3	Y	116	121	0			3
							7	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 42,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,102

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	614	1	3843	3	Y	512	512	0			8
							9	4	563	9							
02	6728	X	2531	-0-	-4197	-0-	464	1	1766	3	Y	260	264	0			4
							15	4	286	9							
03	7192	X	2587	-0-	-4605	-0-	619	1	1690	3	Y	241	239	0			6
							13	4	265	9							
04	4860	X	2704	-0-	-2156	-0-	623	1	1781	3	Y	253	252	0			7
							22	4	278	9							
05	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	895	1	2303	3	Y	356	357	0			6
							10	4	392	9							
06	4860	X	3172	-0-	-1688	-0-	782	1	2106	3	Y	250	250	0			6
							9	4	275	9							
07	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	609	1	1049	3	Y	196	199	0			3
							8	4	216	9							
08	3596	X	1281	-0-	-2315	-0-	1066	3	215	9	Y	195	194	0			4
09	3480	X	1516	-0-	-1964	-0-	651	1	660	3	Y	182	181	0			5
							5	4	200	9							
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1676	1	1927	3	Y	475	466	0			14
							7	4	523	9							
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	832	1	2663	3	Y	526	523	0			17
							14	4	579	9							
*12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	874	1	1817	3	Y	516	515	0			18
							17	4	568	9							

TOTAL GAS PROD: 35,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5525	-0-	-458	-0-	735	1	3958	3	Y	747	754	0			14
							10	4	822	9							
02	8236	X	4762	-0-	-3474	-0-	653	1	3399	3	Y	625	623	0			16
							22	4	688	9							
03	8804	X	3638	-0-	-5166	-0-	544	1	2608	3	Y	426	433	0			9
							17	4	469	9							
04	8520	X	2912	-0-	-5608	-0-	607	1	1710	3	Y	529	528	0			10
							13	4	582	9							
05	8711	X	3024	-0-	-5687	-0-	632	1	1788	3	Y	530	530	0			10
							21	4	583	9							
06	5340	X	3671	-0-	-1669	-0-	676	1	2282	3	Y	637	632	0			15
							12	4	701	9							
07	5084	X	3457	-0-	-1627	-0-	659	1	2339	3	Y	409	415	0			9
							9	4	450	9							
08	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	2755	3	388	9	Y	353	354	0			8
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1597	1	2526	3	Y	563	555	0			16
							17	4	619	9							
10	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	1252	1	1946	3	Y	485	488	0			13
							14	4	534	9							
11	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	587	1	1529	3	Y	421	422	0			12
							9	4	463	9							
12	4929	X	3643	-0-	-1286	-0-	699	1	2343	3	Y	533	529	0			16
							15	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 44,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,258

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	408	-0-	-1948	-0-	246	1	5	3	Y	28	31	0			-0-
							126	4	31	9							
02	1798	X	327	-0-	-1471	-0-	175	1	5	3	Y	97	96	0			1
							40	4	107	9							
03	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	624	1	484	3	Y	583	574	0			10
							383	4	641	9							
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	548	1	1006	3	Y	372	374	0			8
							226	4	409	9							
05	2201	X	911	-0-	-1290	-0-	360	1	21	3	Y	259	263	0			4
							245	4	285	9							
06	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	631	1	267	3	Y	449	445	0			8
							316	4	494	9							
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	763	1	1143	3	Y	466	464	0			10
							422	4	513	9							
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1876	3	421	9	Y	383	385	0			8
09	2190	X	1565	-0-	-625	-0-	1244	1	26	3	Y	151	156	0			3
							129	4	166	9							
10	2852	X	1847	-0-	-1005	-0-	1338	1	36	3	Y	244	240	0			7
							205	4	268	9							
11	2760	X	1057	-0-	-1703	-0-	537	1	36	3	Y	236	237	0			6
							224	4	260	9							
12	2852	X	1040	-0-	-1812	-0-	582	1	6	3	Y	226	225	0			7
							203	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6634	-0-		-0-		-0-	747	1	4623	3	Y	899	894	0			7
									275	4	989	9							
02	8323	X	4731	-0-		-3592		-0-	549	1	3212	3	Y	623	626	0			4
									285	4	685	9							
03	8897	X	2237	-0-		-6660		-0-	199	1	1630	3	Y	302	305	0			1
									76	4	332	9							
04	8610	X	5873	-0-		-2737		-0-	633	1	4211	3	Y	807	803	0			5
									141	4	888	9							
05	6634	X	4355	-0-		-2279		-0-	800	1	2898	3	Y	468	470	0			3
									142	4	515	9							
06	6420	X	3014	-0-		-3406		-0-	628	1	1954	3	Y	290	291	0			2
									113	4	319	9							
07	6076	X	5685	-0-		-391		-0-	682	1	4573	3	Y	253	254	0			1
									152	4	278	9							
08	7596	X	7596	-0-		-0-		-0-	6910	3	686	9	Y	624	621	0			4
09	6694	X	6694	-0-		-0-		-0-	1778	1	4075	3	Y	642	640	0			6
									135	4	706	9							
10	6753	X	6753	-0-		-0-		-0-	1708	1	4165	3	Y	671	670	0			7
									142	4	738	9							
11	7350	X	6393	-0-		-957		-0-	906	1	4737	3	Y	619	620	0			6
									69	4	681	9							
12	7595	X	3215	-0-		-4380		-0-	476	1	2276	3	Y	343	345	0			4
									86	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 63,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,541

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-		-23		-0-	277	1	7	3	Y	619	617	0			10
									4	4	681	9							
02	899	N	881	-0-		-18		-0-	262	1	10	3	Y	545	546	0			9
									9	4	600	9							
03	928	N	928	-0-		-0-		-0-	262	1	5	3	Y	595	588	0			16
									6	4	655	9							
04	930	N	168	-0-		-762		-0-	127	1	4	4	Y	34	49	0			1
									37	9									
05	951	N	951	-0-		-0-		-0-	251	1	1	3	Y	633	623	0			11
									3	4	696	9							
06	911	N	911	-0-		-0-		-0-	209	1	451	3	Y	226	232	0			5
									2	4	249	9							
07	730	N	730	-0-		-0-		-0-	219	1	3	4	Y	462	459	0			8
									508	9									
08	3100	N	4449	-0-		1349		1349	3030	3	1419	9	Y	1290	1270	0			28
09	3000	N	3900	-0-		900		2249	1501	1	1154	3	Y	1121	1121	0			28
									12	4	1233	9							
10	3100	N	1446	-0-		-1654		595	606	1	2	3	Y	759	765	0			22
									3	4	835	9							
11	2370	X	673	-0-		-1697		-0-	409	1	7	4	Y	234	249	0			7
									257	9									
12	2449	X	780	-0-		-1669		-0-	421	1	18	3	Y	303	299	0			11
									8	4	333	9							

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,821

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	254	1	6175	3	Y	376	176	1	594
							4	4	414	9					
02	6438	X	5425	-0-	-1013	-0-	206	1	4986	3	Y	205			799
							7	4	226	9					
03	10292	X	7779	-0-	-2513	-0-	267	1	6675	3	Y	755	755	0	799
							6	4	831	9					
04	9960	X	6094	-0-	-3866	-0-	252	1	5833	3	Y	-0-			799
							9	4							
05	10292	X	6711	-0-	-3581	-0-	284	1	6328	3	Y	87	379	1	507
							3	4	96	9					
06	7530	X	6004	-0-	-1526	-0-	249	1	5652	3	Y	91	369	0	229
							3	4	100	9					
07	7781	X	511	-0-	-7270	-0-	266	1	3	4	Y	220			449
							242	9							
08	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11165	3	141	9	Y	128			577
09	6480	X	4585	-0-	-1895	-0-	1146	1	3347	3	Y	75			652
							9	4	83	9					
10	6696	X	4766	-0-	-1930	-0-	1083	1	3621	3	Y	52	185	1	519
							5	4	57	9					
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-			519
12	11315	X	9580	-0-	-1735	-0-	681	1	8577	3	Y	279	762	0	36
							15	4	307	9					

TOTAL GAS PROD: 69,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	864	1	8940	3	Y	4183	4177	0	38
							417	4	4601	9					
02	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	737	1	7556	3	Y	3480	3469	0	49
							160	4	3828	9					
03	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	934	1	7541	3	Y	3464	3454	0	59
							545	4	3810	9					
04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	826	1	6214	3	Y	1224	1257	0	26
							328	4	1346	9					
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	853	1	5198	3	Y	720	734	0	12
							556	4	792	9					
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	805	1	4656	3	Y	1370	1357	0	25
							388	4	1507	9					
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	748	1	4073	3	Y	1318	1316	0	27
							402	4	1450	9					
08	9238	X	6426	-0-	-2812	-0-	5118	3	1308	9	Y	1189	1190	0	26
09	8700	X	6019	-0-	-2681	-0-	1641	1	2982	3	Y	1118	1118	0	26
							166	4	1230	9					
10	7595	X	6841	-0-	-754	-0-	1776	1	3677	3	Y	1021	1016	0	31
							265	4	1123	9					
11	7350	X	6424	-0-	-926	-0-	729	1	4379	3	Y	932	938	0	25
							291	4	1025	9					
12	6665	X	4615	-0-	-2050	-0-	539	1	2943	3	Y	865	864	0	26
							181	4	952	9					

TOTAL GAS PROD: 100,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	377	1	1572	3	Y	243	243	0		4
							6	4	267	9						
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	355	1	1475	3	Y	232	232	0		4
							12	4	255	9						
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	369	1	1628	3	Y	235	233	0		6
							8	4	259	9						
04	2160	N	1490	-0-	-670	-0-	210	1	1150	3	Y	112	115	0		3
							7	4	123	9						
05	2232	N	522	-0-	-1710	-0-	372	1	2	3	Y	131	132	0		2
							4	4	144	9						
06	2190	N	214	-0-	-1976	-0-	108	1	3	3	Y	93	93	0		2
							1	4	102	9						
07	1550	N	120	-0-	-1430	-0-	6	1	77	3	Y	34	35	0		1
							37	9								
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	1500	X	158	-0-	-1342	-0-	154	1	3	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1063	1	35	3	Y	70	68	0		2
							4	4	77	9						
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	601	1	1088	3	Y	176	172	0		6
							10	4	194	9						
*12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	364	1	688	3	Y	214	212	0		8
							7	4	235	9						

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	994	1	6998	3	Y	1084	1079	0		21
							14	4	1192	9						
02	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	974	1	7235	3	Y	1450	1435	0		36
							32	4	1595	9						
03	9362	X	8293	-0-	-1069	-0-	754	1	6508	3	Y	916	933	0		19
							23	4	1008	9						
04	9060	X	7820	-0-	-1240	-0-	752	1	5929	3	Y	1021	1021	0		19
							16	4	1123	9						
05	10509	X	8330	-0-	-2179	-0-	802	1	6327	3	Y	1068	1067	0		20
							26	4	1175	9						
06	10170	X	5615	-0-	-4555	-0-	679	1	4099	3	Y	750	753	0		17
							12	4	825	9						
07	10509	X	4306	-0-	-6203	-0-	578	1	3258	3	Y	419	427	0		9
							9	4	461	9						
08	8339	X	1682	-0-	-6657	-0-	1339	3	343	9	Y	312	314	0		7
09	8070	X	2425	-0-	-5645	-0-	1243	1	602	3	Y	515	507	0		15
							13	4	567	9						
10	8339	X	6528	-0-	-1811	-0-	1326	1	4635	3	Y	502	503	0		14
							15	4	552	9						
11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	1052	1	7860	3	Y	791	783	0		22
							18	4	870	9						
*12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	920	1	5532	3	Y	1278	1262	0		38
							20	4	1406	9						

TOTAL GAS PROD: 81,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	753	-0-		-5106		-0-	497	1	44	3	Y	186	186	0			3
									7	4	205	9							
02	5481	X	636	-0-		-4845		-0-	453	1	4	3	Y	149	149	0			3
									15	4	164	9							
03	6373	X	6373	-0-		-0-		-0-	1101	1	3323	3	Y	1761	1731	0			33
									12	4	1937	9							
04	6573	X	6573	-0-		-0-		-0-	1340	1	3544	3	Y	1530	1539	0			24
									6	4	1683	9							
05	5997	X	5997	-0-		-0-		-0-	1256	1	3211	3	Y	1388	1390	0			22
									3	4	1527	9							
06	6180	X	5305	-0-		-875		-0-	1171	1	2902	3	Y	1115	1114	0			23
									5	4	1227	9							
07	6789	X	4861	-0-		-1928		-0-	1021	1	2621	3	Y	1099	1090	0			32
									10	4	1209	9							
08	6789	X	4191	-0-		-2598		-0-	893	1	2202	3	Y	992	1001	0			23
									5	4	1091	9							
09	6570	X	4178	-0-		-2392		-0-	943	1	2171	3	Y	963	959	0			27
									5	4	1059	9							
10	5983	X	4720	-0-		-1263		-0-	953	1	2608	3	Y	1029	1023	0			33
									27	4	1132	9							
11	5310	X	5062	-0-		-248		-0-	940	1	2962	3	Y	1037	1045	0			25
									19	4	1141	9							
12	4867	X	4257	-0-		-610		-0-	741	1	2429	3	Y	957	948	0			34
									34	4	1053	9							

TOTAL GAS PROD: 52,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,206

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3008	-0-		-1549		-0-	528	1	1811	3	Y	439	427	0			28
									186	4	483	9							
02	5742	X	2357	-0-		-3385		-0-	373	1	1479	3	Y	330	330	0			28
									142	4	363	9							
03	5549	X	2644	-0-		-2905		-0-	358	1	1928	3	Y	266	273	0			21
									65	4	293	9							
04	5546	X	5546	-0-		-0-		-0-	898	1	3700	3	Y	731	685	0			67
									144	4	804	9							
05	4587	X	4587	-0-		-0-		-0-	735	1	3204	3	Y	535	551	0			51
									59	4	589	9							
06	4096	X	4096	-0-		-0-		-0-	750	1	2541	3	Y	638	625	0			64
									103	4	702	9							
07	5735	X	4713	-0-		-1022		-0-	805	1	3022	3	Y	730	716	0			78
									83	4	803	9							
08	5673	X	3904	-0-		-1769		-0-	775	1	2467	3	Y	492	518	0			52
									121	4	541	9							
09	5490	X	3595	-0-		-1895		-0-	735	1	2211	3	Y	533	539	0			46
									63	4	586	9							
10	4712	X	3565	-0-		-1147		-0-	758	1	2057	3	Y	543	563	0			26
									153	4	597	9							
11	4560	X	3561	-0-		-999		-0-	694	1	2140	3	Y	560	555	0			31
									111	4	616	9							
12	4712	X	4014	-0-		-698		-0-	680	1	2753	3	Y	379	393	0			17
									164	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 45,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	894	1	1454	3	Y	768	768	0			15
							12	4	845	9							
02	3915	X	2469	-0-	-1446	-0-	791	1	1238	3	Y	376	382	0			9
							26	4	414	9							
03	4185	X	2147	-0-	-2038	-0-	808	1	761	3	Y	503	502	0			10
							25	4	553	9							
04	4050	X	3414	-0-	-636	-0-	777	1	1467	3	Y	1048	1038	0			20
							17	4	1153	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	790	1	1466	3	Y	1207	1204	0			23
							26	4	1328	9							
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	807	1	1464	3	Y	1143	1140	0			26
							14	4	1257	9							
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	803	1	1768	3	Y	1118	1120	0			24
							11	4	1230	9							
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	2565	3	1266	9	Y	1151	1148	0			27
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1843	1	1336	3	Y	993	991	0			29
							19	4	1092	9							
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1538	1	1456	3	Y	1030	1031	0			28
							17	4	1133	9							
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	775	1	1606	3	Y	744	751	0			21
							12	4	818	9							
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	947	1	987	3	Y	890	885	0			26
							19	4	979	9							

TOTAL GAS PROD: 40,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,971

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5969	-0-	-2401	-0-	677	1	4688	3	Y	540	540	0			9
							10	4	594	9							
02	6728	X	4905	-0-	-1823	-0-	599	1	3793	3	Y	448	449	0			8
							20	4	493	9							
03	6820	X	4959	-0-	-1861	-0-	623	1	3888	3	Y	395	393	0			10
							13	4	435	9							
04	6210	X	3787	-0-	-2423	-0-	369	1	3055	3	Y	318	319	0			9
							13	4	350	9							
05	6262	X	4897	-0-	-1365	-0-	718	1	3743	3	Y	389	391	0			7
							8	4	428	9							
06	5790	X	3003	-0-	-2787	-0-	572	1	2196	3	Y	208	210	0			5
							6	4	229	9							
07	5239	X	4408	-0-	-831	-0-	446	1	3640	3	Y	287	287	0			5
							6	4	316	9							
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4979	3	337	9	Y	306	304	0			7
09	4740	X	4623	-0-	-117	-0-	1391	1	2896	3	Y	295	295	0			7
							11	4	325	9							
10	4898	X	4594	-0-	-304	-0-	1376	1	2952	3	Y	236	236	0			7
							6	4	260	9							
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	621	1	3362	3	Y	294	292	0			9
							11	4	323	9							
12	5301	X	2527	-0-	-2774	-0-	561	1	1692	3	Y	239	240	0			8
							11	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 53,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4192	-0-	-1791		-0-		690	1	3048	3	Y	180	179	0			1
									256	4	198	9							
02	4756	X	4570	-0-	-186		-0-		723	1	3314	3	Y	141	141	0			1
									378	4	155	9							
03	4123	X	914	-0-	-3209		-0-		501	1	12	3	Y	185	185	0			1
									197	4	204	9							
04	4050	X	1561	-0-	-2489		-0-		569	1	541	3	Y	294	293	0			2
									128	4	323	9							
05	4898	X	719	-0-	-4179		-0-		572	1	103	4	Y	40	42	0			-0-
									44	9									
06	4740	X	983	-0-	-3757		-0-		635	1	116	4	Y	211	209	0			2
									232	9									
07	4898	X	-0-	-0-	-4898		-0-						Y	-0-	2	0			-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612		-0-						Y	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560		-0-						Y	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023		-0-						Y	-0-					-0-
11	990	X	402	-0-	-588		-0-		200	1	16	4	Y	169	167	0			2
									186	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	2986	-0-	-8236		-0-		1242	1	804	3	Y	65	114	0			63
									868	4	72	9							
02	4553	X	360	-0-	-4193		-0-		33	1	295	3	Y	-0-	12	0			51
									32	4									
03	4867	X	-0-	-0-	-4867		-0-						Y	1	26	0			26
04	3720	X	282	-0-	-3438		-0-		23	1	161	3	Y	61	36	0			51
									31	4	67	9							
05	3317	X	2436	-0-	-881		-0-		589	1	1343	3	Y	257	25	0			283
									221	4	283	9							
06	2880	X	2080	-0-	-800		-0-		687	1	1041	3	Y	259	383	0			159
									67	4	285	9							
07	1509	X	1509	-0-	-0-		-0-		269	1	1174	3	Y	42	165	0			36
									20	4	46	9							
08	2449	X	1496	-0-	-953		-0-		383	1	999	3	Y	76	61	0			51
									30	4	84	9							
09	2370	X	683	-0-	-1687		-0-		490	1	141	3	Y	32	51	0			32
									17	4	35	9							
10	2449	X	2015	-0-	-434		-0-		299	1	1594	3	Y	79	63	0			48
									35	4	87	9							
11	2070	X	473	-0-	-1597		-0-		21	1	441	3	Y	9	50	0			7
									1	4	10	9							
12	1519	X	1197	-0-	-322		-0-		49	1	1084	3	Y	52	17	0			42
									7	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	102	-0-	-2440	-0-		39	1	22	3	Y	26	27	0			-0-
								12	4	29	9							
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-						Y	-0-					-0-
03	744	X	102	-0-	-642	-0-		49	1	7	3	Y	28	28	0			-0-
								15	4	31	9							
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-		88	1	53	3	Y	170	168	0			2
								4	4	187	9							
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
07	341	X	272	-0-	-69	-0-		155	1	84	3	Y	25	25	0			-0-
								5	4	28	9							
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-		119	1	408	3	Y	150	148	0			2
								2	4	165	9							
11	3000	N	6368	-0-	3368	3368		767	1	4358	3	Y	1102	1091	0			13
								31	4	1212	9							
*12	3100	N	5712	-0-	2612	5980		1071	1	3873	3	Y	659	664	0			8
								43	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-		954	1	4097	3	Y	1103	1097	0			8
								354	4	1213	9							
02	3509	X	2898	-0-	-611	-0-		479	1	1563	3	Y	549	553	0			4
								252	4	604	9							
03	5239	X	1573	-0-	-3666	-0-		615	1	276	3	Y	401	403	0			2
								241	4	441	9							
04	6390	X	295	-0-	-6095	-0-		149	1	1	3	Y	102	103	0			1
								33	4	112	9							
05	6603	X	254	-0-	-6349	-0-		161	1	29	4	Y	58	59	0			-0-
								64	9									
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-						Y	-0-					-0-
07	3100	X	618	-0-	-2482	-0-		450	1	10	3	Y	48	48	0			-0-
								105	4	53	9							
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-		1784	3			Y	-0-					-0-
09	300	X	116	-0-	-184	-0-		54	1	4	4	Y	53	53	0			-0-
								58	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	2649	-0-	-9317	-0-	505	1	1093	3	Y	784	781	0			6
							189	4	862	9							
02	11194	X	492	-0-	-10702	-0-	277	1	3	3	Y	57	63	0			-0-
							149	4	63	9							
03	8215	X	4833	-0-	-3382	-0-	706	1	2202	3	Y	1501	1494	0			7
							274	4	1651	9							
04	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	695	1	2563	3	Y	1554	1551	0			10
							156	4	1709	9							
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	696	1	4979	3	Y	1485	1486	0			9
							121	4	1634	9							
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	821	1	6860	3	Y	1316	1314	0			11
							144	4	1448	9							
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	836	1	6449	3	Y	1001	1006	0			6
							185	4	1101	9							
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	6552	3	1020	9	Y	927	928	0			5
09	9270	X	6801	-0-	-2469	-0-	1346	1	4438	3	Y	833	830	0			8
							101	4	916	9							
10	9579	X	7089	-0-	-2490	-0-	1227	1	4814	3	Y	861	860	0			9
							101	4	947	9							
11	9270	X	6454	-0-	-2816	-0-	765	1	4627	3	Y	912	912	0			9
							59	4	1003	9							
12	8556	X	5469	-0-	-3087	-0-	507	1	4096	3	Y	705	707	0			7
							90	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 71,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,936

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	584	1	2599	3	Y	926	925	0			15
							9	4	1019	9							
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	540	1	2336	3	Y	1226	1220	0			21
							18	4	1349	9							
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	579	1	2808	3	Y	1197	1186	0			32
							12	4	1317	9							
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	889	1	13630	3	Y	1543	1530	0			45
							31	4	1697	9							
05	4154	X	3996	-0-	-158	-0-	581	1	2133	3	Y	1160	1184	0			21
							6	4	1276	9							
06	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	520	1	2132	3	Y	819	821	0			19
							6	4	901	9							
07	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	625	1	2334	3	Y	941	944	0			16
							8	4	1035	9							
08	16802	X	5298	-0-	-11504	-0-	4238	3	1060	9	Y	964	959	0			21
09	16260	X	4309	-0-	-11951	-0-	1216	1	2116	3	Y	879	878	0			22
							10	4	967	9							
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1299	1	2496	3	Y	1030	1022	0			30
							6	4	1133	9							
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	578	1	2704	3	Y	1121	1116	0			35
							10	4	1233	9							
12	5301	X	4125	-0-	-1176	-0-	594	1	2538	3	Y	892	896	0			31
							12	4	981	9							

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,698

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	37	36	0		1
							1	4	41	9						
02	T. A.		86	-0-	86	86	2	1	47	3	Y	33	34	0		-0-
							1	4	36	9						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-				-0-
08	T. A.		442	-0-	442	528	188	1	124	3	Y	58	57	0		1
							66	4	64	9						
09	T. A.		1183	-0-	1183	1711	574	1	375	3	Y	76	76	0		1
							150	4	84	9						
10	T. A.		578	-0-	578	2289	345	1	176	3	Y	28	28	0		1
							26	4	31	9						
11	T. A.		426	-0-	426	2715	300	1	53	3	Y	34	34	0		1
							36	4	37	9						
12	T. A.		880	-0-	880	3595	542	1	189	3	Y	87	86	0		2
							53	4	96	9						

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	568	1	1484	3	Y	368	376	0		7
							296	4	405	9						
02	2204	X	1956	-0-	-248	-0-	766	1	454	3	Y	402	404	0		5
							294	4	442	9						
03	2573	X	1653	-0-	-920	-0-	624	1	565	3	Y	249	250	0		4
							190	4	274	9						
04	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	596	1	646	3	Y	376	375	0		5
							180	4	414	9						
05	2759	X	650	-0-	-2109	-0-	183	1	309	3	Y	101	105	0		1
							47	4	111	9						
06	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	500	1	1185	3	Y	235	233	0		3
							326	4	259	9						
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	868	1	2237	3	Y	443	440	0		6
							374	4	487	9						
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	716	1	1041	3	Y	375	376	0		5
							250	4	413	9						
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	632	1	1456	3	Y	349	347	0		7
							166	4	384	9						
10	3968	X	856	-0-	-3112	-0-	482	1	176	3	Y	146	150	0		3
							37	4	161	9						
11	3840	X	816	-0-	-3024	-0-	393	1	3	3	Y	340	336	0		7
							46	4	374	9						
12	3968	X	977	-0-	-2991	-0-	540	1	47	3	Y	306	307	0		6
							53	4	337	9						

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	1296	-0-	-6144	-0-	604	1	6	3	Y	337	344	0		6
							315	4	371	9						
02	5394	X	1364	-0-	-4030	-0-	534	1	390	3	Y	214	218	0		2
							205	4	235	9						
03	5766	X	3573	-0-	-2193	-0-	941	1	1762	3	Y	530	524	0		8
							287	4	583	9						
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	1037	1	5952	3	Y	758	755	0		11
							313	4	834	9						
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	944	1	5381	3	Y	863	866	0		8
							242	4	949	9						
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1013	1	3847	3	Y	510	511	0		7
							660	4	561	9						
07	8401	X	2657	-0-	-5744	-0-	740	1	1185	3	Y	375	377	0		5
							319	4	413	9						
08	8401	X	726	-0-	-7675	-0-	285	1	2	3	Y	309	310	0		4
							99	4	340	9						
09	8130	X	6176	-0-	-1954	-0-	808	1	4630	3	Y	478	473	0		9
							212	4	526	9						
10	7502	X	251	-0-	-7251	-0-	180	1	32	3	Y	23	32	0		-0-
							14	4	25	9						
11	6090	X	393	-0-	-5697	-0-	212	1	25	3	Y	119	117	0		2
							25	4	131	9						
12	6386	X	1974	-0-	-4412	-0-	684	1	695	3	Y	479	472	0		9
							68	4	527	9						

TOTAL GAS PROD: 40,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,995

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	744	1	2852	3	Y	662	665	0		12
							388	4	728	9						
02	3306	X	1886	-0-	-1420	-0-	574	1	666	3	Y	387	395	0		4
							220	4	426	9						
03	3534	X	1308	-0-	-2226	-0-	623	1	122	3	Y	339	338	0		5
							190	4	373	9						
04	4560	X	3912	-0-	-648	-0-	686	1	2447	3	Y	520	518	0		7
							207	4	572	9						
05	4712	X	600	-0-	-4112	-0-	410	1	7	3	Y	71	77	0		1
							105	4	78	9						
06	4560	X	332	-0-	-4228	-0-	184	1	3	3	Y	23	24	0		-0-
							120	4	25	9						
07	4030	X	24	-0-	-4006	-0-	5	1	2	4	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
08	4030	X	849	-0-	-3181	-0-	410	1	9	3	Y	261	258	0		3
							143	4	287	9						
09	3900	X	713	-0-	-3187	-0-	458	1	8	3	Y	115	116	0		2
							120	4	127	9						
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	535	1	8	3	Y	88	88	0		2
							41	4	97	9						
11	810	X	612	-0-	-198	-0-	500	1	8	3	Y	41	42	0		1
							59	4	45	9						
*12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	741	1	11	3	Y	41	41	0		1
							73	4	45	9						

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,563

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7786	-0-	-2630	-0-	874	1	5958	3	Y	453	461	0			8
							456	4	498	9							
02	9831	X	803	-0-	-9028	-0-	530	1	1	3	Y	63	70	0			1
							203	4	69	9							
03	10509	X	5317	-0-	-5192	-0-	717	1	3839	3	Y	494	488	0			7
							218	4	543	9							
04	10170	X	3967	-0-	-6203	-0-	851	1	2444	3	Y	378	380	0			5
							256	4	416	9							
05	10323	X	324	-0-	-9999	-0-	164	1	30	3	Y	80	84	0			1
							42	4	88	9							
06	7530	X	1485	-0-	-6045	-0-	265	1	594	3	Y	412	407	0			6
							173	4	453	9							
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	5332	X	3468	-0-	-1864	-0-	615	1	1638	3	Y	909	897	0			12
							215	4	1000	9							
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	589	1	2816	3	Y	567	568	0			11
							154	4	624	9							
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	424	1	1557	3	Y	321	326	0			6
							32	4	353	9							
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	900	1	7209	3	Y	727	719	0			14
							106	4	800	9							
*12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	953	1	7133	3	Y	634	636	0			12
							94	4	697	9							

TOTAL GAS PROD: 47,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,038

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	4743	-0-	-4278	-0-	878	1	3486	3	Y	64	63	0			4
							309	4	70	9							
02	8439	X	4749	-0-	-3690	-0-	807	1	3583	3	Y	46	46	0			4
							308	4	51	9							
03	9021	X	4227	-0-	-4794	-0-	876	1	3153	3	Y	36	37	0			3
							158	4	40	9							
04	4590	X	3974	-0-	-616	-0-	567	1	3287	3	Y	26	27	0			2
							91	4	29	9							
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	899	1	4502	3	Y	49	46	0			5
							72	4	54	9							
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1014	1	6341	3	Y	62	61	0			6
							139	4	68	9							
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	882	1	6270	3	Y	635	573	0			68
							91	4	699	9							
08	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1112	1	9349	3	Y	558	567	0			59
							174	4	614	9							
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	991	1	6939	3	Y	662	664	0			57
							85	4	728	9							
10	7936	X	7662	-0-	-274	-0-	976	1	5955	3	Y	485	519	0			23
							197	4	534	9							
11	8790	X	7492	-0-	-1298	-0-	888	1	5830	3	Y	574	565	0			32
							143	4	631	9							
12	9083	X	8663	-0-	-420	-0-	920	1	6549	3	Y	883	875	0			40
							223	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 82,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8492	-0-	-2	-0-	919	1	6435	3	Y	741	735	0			47
							323	4	815	9							
02	9280	X	5663	-0-	-3617	-0-	801	1	4119	3	Y	398	411	0			34
							305	4	438	9							
03	9920	X	1257	-0-	-8663	-0-	429	1	656	3	Y	86	113	0			7
							77	4	95	9							
04	9600	X	2811	-0-	-6789	-0-	499	1	2083	3	Y	135	130	0			12
							80	4	149	9							
05	8494	X	4582	-0-	-3912	-0-	752	1	3626	3	Y	131	131	0			12
							60	4	144	9							
06	8220	X	1842	-0-	-6378	-0-	624	1	1026	3	Y	96	98	0			10
							86	4	106	9							
07	6045	X	2986	-0-	-3059	-0-	750	1	1601	3	Y	506	462	0			54
							78	4	557	9							
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	703	1	3264	3	Y	610	599	0			65
							110	4	671	9							
09	4440	X	2714	-0-	-1726	-0-	680	1	1329	3	Y	588	603	0			50
							58	4	647	9							
10	4588	X	1886	-0-	-2702	-0-	685	1	1053	3	Y	9	59	0			-0-
							138	4	10	9							
11	4590	X	1888	-0-	-2702	-0-	611	1	1173	3	Y	5	5	0			-0-
							98	4	6	9							
12	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	752	1	3746	3	Y	20	19	0			1
							182	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 43,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1027	1	11516	3	Y	206	206	0		13
							361	4	227	9						
02	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	1068	1	10984	3	Y	190	187	0		16
							407	4	209	9						
03	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	756	1	8203	3	Y	187	188	0		15
							136	4	206	9						
04	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	1361	1	13960	3	Y	249	241	0		23
							218	4	274	9						
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	1093	1	11500	3	Y	211	214	0		20
							88	4	232	9						
06	6900	X	5452	-0-	-1448	-0-	829	1	4370	3	Y	126	133	0		13
							114	4	139	9						
07	7130	X	6263	-0-	-867	-0-	1054	1	4901	3	Y	181	175	0		19
							109	4	199	9						
08	16337	X	862	-0-	-15475	-0-	643	1	19	3	Y	91	100	0		10
							100	4	100	9						
09	15810	X	6169	-0-	-9641	-0-	1173	1	4881	3	Y	14	23	0		1
							100	4	15	9						
10	12927	X	6028	-0-	-6899	-0-	1121	1	4666	3	Y	13	13	0		1
							227	4	14	9						
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1063	1	5472	3	Y	19	19	0		1
							171	4	21	9						
12	6386	X	4667	-0-	-1719	-0-	956	1	3430	3	Y	45	44	0		2
							231	4	50	9						

TOTAL GAS PROD: 99,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	358	1	3624	3	Y	211	205	0		13
							126	4	232	9						
02	5075	X	3397	-0-	-1678	-0-	387	1	2689	3	Y	157	157	0		13
							148	4	173	9						
03	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	225	1	2539	3	Y	111	115	0		9
							41	4	122	9						
04	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	314	1	3604	3	Y	134	131	0		12
							50	4	147	9						
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	253	1	4023	3	Y	136	135	0		13
							20	4	150	9						
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	402	1	4324	3	Y	200	193	0		20
							55	4	220	9						
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	479	1	4931	3	Y	217	214	0		23
							49	4	239	9						
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	493	1	5233	3	Y	208	209	0		22
							77	4	229	9						
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	475	1	5263	3	Y	207	211	0		18
							41	4	228	9						
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	518	1	5547	3	Y	238	245	0		11
							105	4	262	9						
11	5850	X	3818	-0-	-2032	-0-	276	1	3290	3	Y	189	190	0		10
							44	4	208	9						
12	6169	X	4483	-0-	-1686	-0-	480	1	3571	3	Y	287	284	0		13
							116	4	316	9						

TOTAL GAS PROD: 56,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	4921	-0-	-5154	-0-	763	1	3264	3	Y	568	558	0			36
							269	4	625	9							
02	8584	X	7521	-0-	-1063	-0-	863	1	5409	3	Y	836	801	0			71
							329	4	920	9							
03	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	951	1	6629	3	Y	573	598	0			46
							172	4	630	9							
04	6750	X	5164	-0-	-1586	-0-	903	1	3676	3	Y	400	409	0			37
							145	4	440	9							
05	8029	X	3365	-0-	-4664	-0-	664	1	2336	3	Y	284	294	0			27
							53	4	312	9							
06	8100	X	2472	-0-	-5628	-0-	474	1	1632	3	Y	274	273	0			28
							65	4	301	9							
07	8370	X	2577	-0-	-5793	-0-	389	1	1745	3	Y	366	355	0			39
							40	4	403	9							
08	7998	X	4273	-0-	-3725	-0-	644	1	2809	3	Y	654	624	0			69
							101	4	719	9							
09	5160	X	2767	-0-	-2393	-0-	768	1	1452	3	Y	437	469	0			37
							66	4	481	9							
10	3379	X	2713	-0-	-666	-0-	763	1	1355	3	Y	401	419	0			19
							154	4	441	9							
11	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	616	1	2301	3	Y	310	312	0			17
							99	4	341	9							
12	4278	X	3567	-0-	-711	-0-	738	1	2258	3	Y	357	358	0			16
							178	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 51,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,460

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	561	1	5675	3	Y	548	558	0			9
							166	4	603	9							
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	432	1	4579	3	Y	596	596	0			9
							127	4	656	9							
03	6665	X	5975	-0-	-690	-0-	652	1	4450	3	Y	622	622	0			9
							189	4	684	9							
04	6450	X	5139	-0-	-1311	-0-	392	1	4117	3	Y	556	558	0			7
							18	4	612	9							
05	6665	X	5895	-0-	-770	-0-	404	1	4847	3	Y	576	578	0			5
							10	4	634	9							
06	6450	X	4370	-0-	-2080	-0-	352	1	3604	3	Y	361	364	0			2
							17	4	397	9							
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	415	1	5532	3	Y	438	437	0			3
							15	4	482	9							
08	5983	X	4876	-0-	-1107	-0-	4364	3	512	9	Y	465	465	0			3
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	665	1	4981	3	Y	446	446	0			3
							13	4	491	9							
10	6448	X	3962	-0-	-2486	-0-	569	1	2939	3	Y	403	402	0			4
							11	4	443	9							
11	6240	X	4403	-0-	-1837	-0-	292	1	3630	3	Y	426	425	0			5
							12	4	469	9							
12	6448	X	4533	-0-	-1915	-0-	282	1	3753	3	Y	443	443	0			5
							11	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 64,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1934	-0-	-1879	-0-	237	1	974	3	Y	592	588	0	9
							72	4	651	9					
02	3567	X	494	-0-	-3073	-0-	174	1	54	4	Y	242	247	0	4
							266	9							
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	1065	1	7395	3	Y	821	813	0	12
							309	4	903	9					
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	249	1	1718	3	Y	165	175	0	2
							11	4	182	9					
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1051	1	3582	3	Y	820	814	0	8
							25	4	902	9					
06	7650	X	414	-0-	-7236	-0-	63	1	3	4	Y	316	322	0	2
							348	9							
07	7905	X	416	-0-	-7489	-0-	126	1	4	4	Y	260	260	0	2
							286	9							
08	9672	X	2168	-0-	-7504	-0-	1886	3	282	9	Y	256	256	0	2
09	5370	X	2041	-0-	-3329	-0-	741	1	1123	3	Y	148	149	0	1
							14	4	163	9					
10	5549	X	663	-0-	-4886	-0-	589	1	11	4	Y	57	57	0	1
							63	9							
11	2100	X	415	-0-	-1685	-0-	362	1	6	3	Y	29	30	0	-0-
							15	4	32	9					
12	2170	X	731	-0-	-1439	-0-	634	1	3	3	Y	63	62	0	1
							25	4	69	9					

TOTAL GAS PROD: 26,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,769

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11177	-0-	-200	-0-	913	1	9153	3	Y	1001	1004	0	134
							10	4	1101	9					
02	10643	X	10512	-0-	-131	-0-	976	1	8333	3	Y	1079	1081	0	132
							16	4	1187	9					
03	11811	X	9060	-0-	-2751	-0-	1006	1	6673	3	Y	1241	1169	0	204
							16	4	1365	9					
04	11490	X	11456	-0-	-34	-0-	1105	1	7508	3	Y	2568	1306	0	1466
							18	4	2825	9					
05	11873	X	8003	-0-	-3870	-0-	1045	1	6936	3	Y	-0-	988	0	478
							22	4							
06	10860	X	9237	-0-	-1623	-0-	960	1	7131	3	Y	1023	1023	0	478
							21	4	1125	9					
07	11842	X	7155	-0-	-4687	-0-	875	1	5480	3	Y	675	997	0	156
							57	4	743	9					
08	11842	X	7981	-0-	-3861	-0-	952	1	5844	3	Y	1065	1013	0	208
							13	4	1172	9					
09	11460	X	5955	-0-	-5505	-0-	776	1	4246	3	Y	825	920	0	113
							25	4	908	9					
10	9548	X	6910	-0-	-2638	-0-	759	1	5164	3	Y	842	802	0	153
							61	4	926	9					
11	9240	X	7964	-0-	-1276	-0-	953	1	5916	3	Y	975	981	0	147
							22	4	1073	9					
12	7967	X	6635	-0-	-1332	-0-	945	1	4416	3	Y	1135	1057	0	225
							25	4	1249	9					

TOTAL GAS PROD: 102,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	79	-0-	-3796	-0-	7	3	72	9	Y	65	66	0		-0-
02	4582	X	891	-0-	-3691	-0-	39	1	710	3	Y	112	111	0		1
							19	4	123	9						
03	4898	X	546	-0-	-4352	-0-	25	1	444	3	Y	62	63	0		-0-
							9	4	68	9						
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	182	1	3022	3	Y	489	486	0		3
							40	4	538	9						
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
06	930	X	290	-0-	-640	-0-	62	1	82	3	Y	123	122	0		1
							11	4	135	9						
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	824	1	4080	3	Y	1041	1036	0		6
							186	4	1145	9						
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-				-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-				-0-
11	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	454	1	4702	3	Y	664	658	0		6
							34	4	730	9						
12	6231	X	4312	-0-	-1919	-0-	344	1	3462	3	Y	405	407	0		4
							60	4	446	9						

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	616	1	1727	3	Y	511	509	0		4
							230	4	562	9						
02	1885	X	97	-0-	-1788	-0-	41	1	22	4	Y	31	35	0		-0-
							34	9								
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-				-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
06	3030	X	1713	-0-	-1317	-0-	271	1	693	3	Y	636	631	0		5
							49	4	700	9						
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	324	1	1926	3	Y	728	729	0		4
							73	4	801	9						
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	2709	3	828	9	Y	753	753	0		4
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	705	1	1457	3	Y	418	418	0		4
							54	4	460	9						
10	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	790	1	1669	3	Y	514	513	0		5
							66	4	565	9						
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	533	1	3801	3	Y	929	925	0		9
							41	4	1022	9						
*12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	412	1	2926	3	Y	910	909	0		10
							74	4	1001	9						

TOTAL GAS PROD: 27,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,430

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	904	1	7964	3	Y	1016	1009	0	8
							329	4	1118	9					
02	1798	X	836	-0-	-962	-0-	101	1	562	3	Y	109	116	0	1
							53	4	120	9					
03	1922	X	263	-0-	-1659	-0-	13	1	217	3	Y	25	26	0	-0-
							5	4	28	9					
04	9990	X	1616	-0-	-8374	-0-	117	1	1201	3	Y	247	245	0	2
							26	4	272	9					
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-			-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	719	1	7555	3	Y	996	990	0	6
							156	4	1096	9					
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	6760	3	848	9	Y	771	773	0	4
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1131	1	4481	3	Y	476	476	0	4
							84	4	524	9					
10	9517	X	8624	-0-	-893	-0-	1129	1	6622	3	Y	712	708	0	8
							90	4	783	9					
11	9210	X	5710	-0-	-3500	-0-	365	1	4780	3	Y	489	492	0	5
							27	4	538	9					
12	9517	X	4478	-0-	-5039	-0-	290	1	3519	3	Y	563	562	0	6
							50	4	619	9					

TOTAL GAS PROD: 55,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,404

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	864	1	3245	3	Y	675	671	0	5
							322	4	743	9					
02	5684	X	3814	-0-	-1870	-0-	718	1	2246	3	Y	428	430	0	3
							379	4	471	9					
03	5084	X	2124	-0-	-2960	-0-	520	1	1136	3	Y	241	243	0	1
							203	4	265	9					
04	5010	X	3750	-0-	-1260	-0-	671	1	2423	3	Y	460	458	0	3
							150	4	506	9					
05	5177	X	4127	-0-	-1050	-0-	864	1	2589	3	Y	474	474	0	3
							153	4	521	9					
06	5010	X	3504	-0-	-1506	-0-	690	1	2286	3	Y	367	367	0	3
							124	4	404	9					
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			-0-
09	3990	X	1864	-0-	-2126	-0-	429	1	1174	3	Y	208	206	0	2
							32	4	229	9					
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1843	1	3206	3	Y	483	480	0	5
							155	4	531	9					
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	761	1	2919	3	Y	383	384	0	4
							59	4	421	9					
*12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	563	1	1373	3	Y	228	230	0	2
							103	4	251	9					

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

01	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	583	1	108	3	Y	229	232	0	4
							304	4	252	9					
02	1305	N	851	-0-	-454	-0-	418	1	17	3	Y	233	234	0	3
							160	4	256	9					
03	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	572	1	99	3	Y	235	234	0	4
							174	4	259	9					
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	667	1	96	3	Y	179	180	0	3
							201	4	197	9					
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	657	1	232	3	Y	186	187	0	2
							169	4	205	9					
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	421	1	115	3	Y	120	120	0	2
							275	4	132	9					
07	1209	N	40	-0-	-1169	-0-	4	1	21	3	Y	12	14	0	-0-
							2	4	13	9					
08	1271	X	998	-0-	-273	-0-	188	1	588	3	Y	142	140	0	2
							66	4	156	9					
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	296	1	916	3	Y	118	118	0	2
							77	4	130	9					
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	386	1	943	3	Y	135	135	0	2
							29	4	149	9					
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	594	1	296	3	Y	140	139	0	3
							70	4	154	9					
12	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	603	1	378	3	Y	158	158	0	3
							59	4	174	9					

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	898	1	1669	3	Y	469	474	0			7
							277	4	516	9							
02	3161	X	2974	-0-	-187	-0-	797	1	1537	3	Y	360	361	0			6
							244	4	396	9							
03	3379	X	2852	-0-	-527	-0-	789	1	1497	3	Y	300	302	0			4
							236	4	330	9							
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	904	1	1987	3	Y	322	322	0			4
							40	4	354	9							
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	884	1	2148	3	Y	326	327	0			3
							20	4	359	9							
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	898	1	1750	3	Y	296	297	0			2
							42	4	326	9							
07	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	940	1	1621	3	Y	282	282	0			2
							32	4	310	9							
08	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	2543	3	312	9	Y	284	284	0			2
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1429	1	2174	3	Y	245	245	0			2
							27	4	270	9							
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1512	1	1675	3	Y	286	285	0			3
							30	4	315	9							
11	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	724	1	1411	3	Y	287	287	0			3
							29	4	316	9							
12	3720	X	2172	-0-	-1548	-0-	675	1	1184	3	Y	260	260	0			3
							27	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 36,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5290	-0-	-1747	-0-	702	1	2777	3	Y	1452	1460	0			23
							214	4	1597	9							
02	6583	X	6362	-0-	-221	-0-	994	1	3608	3	Y	1325	1328	0			20
							302	4	1458	9							
03	7037	X	6112	-0-	-925	-0-	867	1	3899	3	Y	992	997	0			15
							255	4	1091	9							
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	887	1	4451	3	Y	1374	1372	0			17
							39	4	1511	9							
05	6789	X	6720	-0-	-69	-0-	857	1	4316	3	Y	1388	1392	0			13
							20	4	1527	9							
06	6570	X	6275	-0-	-295	-0-	867	1	3777	3	Y	1445	1450	0			8
							41	4	1590	9							
07	7130	X	6009	-0-	-1121	-0-	900	1	3590	3	Y	1353	1353	0			8
							31	4	1488	9							
08	6789	X	5602	-0-	-1187	-0-	4185	3	1417	9	Y	1288	1287	0			9
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1349	1	4243	3	Y	1151	1152	0			8
							25	4	1266	9							
10	6727	X	5266	-0-	-1461	-0-	1403	1	3352	3	Y	440	443	0			5
							27	4	484	9							
11	6270	X	4424	-0-	-1846	-0-	698	1	3349	3	Y	317	318	0			4
							28	4	349	9							
12	6789	X	4124	-0-	-2665	-0-	619	1	3082	3	Y	362	362	0			4
							25	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 69,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,887

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	169	-0-	-2528	-0-	108	1	6	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
02	2552	X	274	-0-	-2278	-0-	89	1	114	3	Y	46	45	0			1
							20	4	51	9							
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	585	1	1556	3	Y	769	757	0			13
							354	4	846	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	579	1	773	3	Y	465	468	0			10
							239	4	512	9							
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	465	1	458	3	Y	411	414	0			7
							314	4	452	9							
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	462	1	1928	3	Y	655	650	0			12
							225	4	721	9							
07	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	772	1	1399	3	Y	460	462	0			10
							426	4	506	9							
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	2562	3	283	9	Y	257	261	0			6
09	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	1027	1	1496	3	Y	361	359	0			8
							105	4	397	9							
10	3441	X	1469	-0-	-1972	-0-	1006	1	204	3	Y	95	100	0			3
							154	4	105	9							
11	3330	X	412	-0-	-2918	-0-	279	1	116	4	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
12	3131	X	115	-0-	-3016	-0-	85	1	30	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	195	1	2332	3	Y	779	779	0			12
							57	4	857	9							
02	4785	X	685	-0-	-4100	-0-	122	1	1	3	Y	476	481	0			7
							38	4	524	9							
03	5115	X	2038	-0-	-3077	-0-	728	1	143	3	Y	861	855	0			13
							220	4	947	9							
04	4950	X	1066	-0-	-3884	-0-	463	1	11	3	Y	520	527	0			6
							20	4	572	9							
05	3441	X	1054	-0-	-2387	-0-	461	1	5	3	Y	525	526	0			5
							10	4	578	9							
06	3330	X	533	-0-	-2797	-0-	238	1	11	4	Y	258	261	0			2
							284	9									
07	2046	X	1385	-0-	-661	-0-	602	1	21	4	Y	693	691	0			4
							762	9									
08	1364	X	1310	-0-	-54	-0-	565	3	745	9	Y	677	676	0			5
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1095	1	21	4	Y	572	573	0			4
							629	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	943	1	18	4	Y	830	825	0			9
							913	9									
11	1260	N	979	-0-	-281	-0-	385	1	8	3	Y	518	521	0			6
							16	4	570	9							
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	419	1	5	3	Y	743	740	0			9
							17	4	817	9							

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	328	-0-	-2493	-0-	23	1	298	3	N	-0-	3	0	-0-
							7	4							
02	2929	X	2419	-0-	-510	-0-	557	1	908	3	N	712	701	0	11
							171	4	783	9					
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	534	1	1320	3	N	640	641	0	10
							159	4	704	9					
04	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	450	1	1442	3	N	465	469	0	6
							20	4	512	9					
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	643	1	2291	3	N	486	487	0	5
							15	4	535	9					
06	2640	X	1593	-0-	-1047	-0-	552	1	738	3	N	252	256	0	1
							26	4	277	9					
07	2728	X	1086	-0-	-1642	-0-	733	1	25	4	N	298	297	0	2
							328	9							
08	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	2018	3	394	9	N	358	358	0	2
09	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	1756	1	550	3	N	206	207	0	1
							33	4	227	9					
10	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	1590	1	787	3	N	307	305	0	3
							31	4	338	9					
11	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	655	1	976	3	N	410	408	0	5
							26	4	451	9					
12	2666	X	1815	-0-	-851	-0-	448	1	953	3	N	360	361	0	4
							18	4	396	9					

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,494

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3385	-0-	-1265	-0-	897	1	1500	3	Y	592	590	0			4
							337	4	651	9							
02	11397	X	720	-0-	-10677	-0-	347	1	4	3	Y	166	169	0			1
							186	4	183	9							
03	10602	X	575	-0-	-10027	-0-	321	1	126	4	Y	116	116	0			1
							128	9									
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270	X	1016	-0-	-2254	-0-	116	1	633	3	Y	224	222	0			2
							21	4	246	9							
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	Y	918	915	0			5
							104	4	1010	9							
08	T. A.		5624	-0-	5624	5624	4307	3	1317	9	Y	1197	1195	0			7
09	T. A.		4857	-0-	4857	10481	1256	1	2504	3	Y	910	909	0			8
							96	4	1001	9							
10	T. A.		4870	-0-	4870	15351	1037	1	2789	3	Y	871	870	0			9
							86	4	958	9							
11	T. A.		4437	-0-	4437	19788	497	1	2943	3	Y	872	873	0			8
							38	4	959	9							
12	T. A.		3922	-0-	3922	23710	435	1	2489	3	Y	836	835	0			9
							78	4	920	9							

TOTAL GAS PROD: 33,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,702

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	759	1	1613	3	Y	519	517	0			4
							285	4	571	9							
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	513	1	2430	3	Y	534	534	0			4
							268	4	587	9							
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	778	1	2817	3	Y	713	714	0			3
							302	4	784	9							
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	687	1	2703	3	Y	698	696	0			5
							154	4	768	9							
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	833	1	2792	3	Y	801	801	0			5
							147	4	881	9							
06	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	776	1	2705	3	Y	640	640	0			5
							139	4	704	9							
07	4681	X	3339	-0-	-1342	-0-	630	1	2119	3	Y	406	409	0			2
							143	4	447	9							
08	4681	X	2937	-0-	-1744	-0-	2638	3	299	9	Y	272	272	0			2
09	4500	X	3119	-0-	-1381	-0-	1151	1	1571	3	Y	281	280	0			3
							88	4	309	9							
10	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	947	1	1948	3	Y	362	361	0			4
							79	4	398	9							
11	4320	X	2764	-0-	-1556	-0-	444	1	1862	3	Y	385	385	0			4
							34	4	424	9							
12	3348	X	1898	-0-	-1450	-0-	386	1	1168	3	Y	249	250	0			3
							70	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 42,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	408	1	2095	3	Y	683	681	0			6
							203	4	751	9							
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	472	1	2262	3	Y	663	660	0			9
							105	4	729	9							
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	583	1	2575	3	Y	891	885	0			15
							349	4	980	9							
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	409	1	2205	3	Y	568	571	0			12
							165	4	625	9							
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	537	1	2316	3	Y	662	663	0			11
							354	4	728	9							
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	601	1	3341	3	Y	682	681	0			12
							290	4	750	9							
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	630	1	3280	3	Y	575	575	0			12
							340	4	633	9							
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4293	3	532	9	Y	484	485	0			11
09	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	1448	1	2724	3	Y	410	412	0			9
							147	4	451	9							
10	5146	X	4661	-0-	-485	-0-	1384	1	2598	3	Y	429	425	0			13
							207	4	472	9							
11	4980	X	4325	-0-	-655	-0-	616	1	2981	3	Y	436	437	0			12
							248	4	480	9							
12	4929	X	4289	-0-	-640	-0-	598	1	3038	3	Y	410	410	0			12
							202	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 51,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,893

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7264	-0-	-3369	-0-	491	1	6062	3	Y	639	639	0			10
							8	4	703	9							
02	9251	X	6441	-0-	-2810	-0-	447	1	5343	3	Y	578	578	0			10
							15	4	636	9							
03	9114	X	6976	-0-	-2138	-0-	475	1	5866	3	Y	568	563	0			15
							10	4	625	9							
04	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	499	1	5999	3	Y	530	530	0			15
							18	4	583	9							
05	7688	X	6827	-0-	-861	-0-	521	1	5633	3	Y	606	610	0			11
							6	4	667	9							
06	7020	X	6475	-0-	-545	-0-	484	1	5390	3	Y	541	540	0			12
							6	4	595	9							
07	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	513	1	5433	3	Y	526	529	0			9
							7	4	579	9							
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	8537	3	756	9	Y	687	681	0			15
09	7110	X	6839	-0-	-271	-0-	1044	1	4816	3	Y	882	875	0			22
							9	4	970	9							
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1096	1	5607	3	Y	1072	1063	0			31
							6	4	1179	9							
11	7200	X	6505	-0-	-695	-0-	451	1	4891	3	Y	1050	1048	0			33
							8	4	1155	9							
12	8432	X	6019	-0-	-2413	-0-	473	1	4462	3	Y	976	975	0			34
							10	4	1074	9							

TOTAL GAS PROD: 84,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6192	-0-	-3201	-0-	543	1	4961	3	Y	479	490	0			7
							161	4	527	9							
02	8787	X	6926	-0-	-1861	-0-	522	1	5805	3	Y	405	406	0			6
							153	4	446	9							
03	9393	X	8969	-0-	-424	-0-	872	1	7160	3	Y	624	621	0			9
							251	4	686	9							
04	7710	X	5717	-0-	-1993	-0-	740	1	4203	3	Y	674	675	0			8
							33	4	741	9							
05	7967	X	4637	-0-	-3330	-0-	887	1	3398	3	Y	301	306	0			3
							21	4	331	9							
06	8670	X	7480	-0-	-1190	-0-	1049	1	6205	3	Y	160	162	0			1
							50	4	176	9							
07	8959	X	7278	-0-	-1681	-0-	1111	1	5748	3	Y	345	344	0			2
							39	4	380	9							
08	8959	X	4980	-0-	-3979	-0-	4914	3	66	9	Y	60	62	0			-0-
09	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	1683	1	7884	3	Y	7	7	0			-0-
							32	4	8	9							
10	7719	X	7237	-0-	-482	-0-	1436	1	5538	3	Y	214	212	0			2
							28	4	235	9							
11	7470	X	7277	-0-	-193	-0-	733	1	5802	3	Y	647	642	0			7
							30	4	712	9							
12	9920	X	3610	-0-	-6310	-0-	615	1	2593	3	Y	343	346	0			4
							25	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 79,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	627	1	553	3	Y	615	618	0			10
							194	4	677	9							
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	642	1	1420	3	Y	643	643	0			10
							197	4	707	9							
03	2108	X	464	-0-	-1644	-0-	228	1	3	3	Y	149	157	0			2
							69	4	164	9							
04	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	404	1	4	3	Y	385	382	0			5
							18	4	424	9							
05	3162	X	929	-0-	-2233	-0-	570	1	21	3	Y	295	297	0			3
							13	4	325	9							
06	3060	X	614	-0-	-2446	-0-	366	1	13	3	Y	198	200	0			1
							17	4	218	9							
07	3162	X	1212	-0-	-1950	-0-	637	1	84	3	Y	426	424	0			3
							22	4	469	9							
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	799	3	488	9	Y	444	444	0			3
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1319	1	22	3	Y	436	436	0			3
							25	4	480	9							
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1351	1	21	3	Y	458	456	0			5
							26	4	504	9							
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	653	1	76	3	Y	493	492	0			6
							26	4	542	9							
12	1922	X	1333	-0-	-589	-0-	664	1	23	3	Y	564	563	0			7
							26	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11897	-0-	-2797	-0-	764	1	9701	3	Y	1099	1102	0			17
							223	4	1209	9							
02	13746	X	9840	-0-	-3906	-0-	599	1	8174	3	Y	813	817	0			13
							173	4	894	9							
03	14694	X	9460	-0-	-5234	-0-	749	1	7286	3	Y	1102	1099	0			16
							213	4	1212	9							
04	11520	X	8250	-0-	-3270	-0-	643	1	6414	3	Y	1058	1061	0			13
							29	4	1164	9							
05	11904	X	7662	-0-	-4242	-0-	847	1	6137	3	Y	598	605	0			6
							20	4	658	9							
06	11520	X	7877	-0-	-3643	-0-	880	1	6351	3	Y	549	552	0			3
							42	4	604	9							
07	10509	X	8091	-0-	-2418	-0-	930	1	6535	3	Y	540	540	0			3
							32	4	594	9							
08	9455	X	7196	-0-	-2259	-0-	6675	3	521	9	Y	474	474	0			3
09	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	1487	1	9746	3	Y	505	504	0			4
							28	4	556	9							
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1396	1	7575	3	Y	475	474	0			5
							27	4	523	9							
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	704	1	8620	3	Y	501	500	0			6
							29	4	551	9							
12	12214	X	9534	-0-	-2680	-0-	735	1	8204	3	Y	514	514	0			6
							30	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 111,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,228

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	8273	-0-	-4034	-0-	528	1	6983	3	Y	685	684	0			11
							8	4	754	9							
02	9483	X	7248	-0-	-2235	-0-	502	1	6029	3	Y	636	636	0			11
							17	4	700	9							
03	9765	X	8078	-0-	-1687	-0-	515	1	6838	3	Y	649	643	0			17
							11	4	714	9							
04	9060	X	7970	-0-	-1090	-0-	595	1	6595	3	Y	690	687	0			20
							21	4	759	9							
05	9176	X	8006	-0-	-1170	-0-	699	1	6558	3	Y	674	682	0			12
							8	4	741	9							
06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	653	1	6356	3	Y	555	554	0			13
							7	4	611	9							
07	8246	X	7796	-0-	-450	-0-	697	1	6527	3	Y	512	516	0			9
							9	4	563	9							
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10364	3	550	9	Y	500	498	0			11
09	7980	X	7546	-0-	-434	-0-	1400	1	5605	3	Y	482	481	0			12
							11	4	530	9							
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	1423	1	6255	3	Y	526	523	0			15
							7	4	579	9							
11	8430	X	7928	-0-	-502	-0-	645	1	6797	3	Y	431	432	0			14
							12	4	474	9							
12	8742	X	7362	-0-	-1380	-0-	673	1	5950	3	Y	659	650	0			23
							14	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 97,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,999

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24840	X	3452	-0-	-21388	-0-		672	1	1730	3	Y	767	778	0			12
								206	4	844	9							
02	4176	X	2391	-0-	-1785	-0-		535	1	1196	3	Y	451	456	0			7
								164	4	496	9							
03	3906	X	1628	-0-	-2278	-0-		382	1	776	3	Y	324	326	0			5
								114	4	356	9							
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-		405	1	2812	3	Y	623	619	0			4
								19	4	685	9							
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-		809	1	3527	3	Y	624	624	0			4
								28	4	686	9							
08	T. A.		5241	-0-	5241	5241		4589	3	652	9	Y	593	593	0			4
09	T. A.		6449	-0-	6449	11690		1341	1	4486	3	Y	543	543	0			4
								25	4	597	9							
10	T. A.		4566	-0-	4566	16256		1378	1	2554	3	Y	552	550	0			6
								27	4	607	9							
11	T. A.		3628	-0-	3628	19884		727	1	2316	3	Y	505	505	0			6
								29	4	556	9							
12	T. A.		3094	-0-	3094	22978		665	1	1925	3	Y	434	435	0			5
								27	4	477	9							

TOTAL GAS PROD: 39,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,416

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5897	-0-	-1698	-0-		642	1	5051	3	Y	176	173	0			3
								10	4	194	9							
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-		575	1	4555	3	Y	405	401	0			7
								19	4	446	9							
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-		665	1	6107	3	Y	434	430	0			11
								14	4	477	9							
04	5700	X	3145	-0-	-2555	-0-		355	1	2468	3	Y	282	285	0			8
								12	4	310	9							
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-		722	1	5032	3	Y	472	471	0			9
								8	4	519	9							
06	6690	X	4986	-0-	-1704	-0-		634	1	3928	3	Y	379	379	0			9
								7	4	417	9							
07	6913	X	5317	-0-	-1596	-0-		683	1	4188	3	Y	397	399	0			7
								9	4	437	9							
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-		6795	3	470	9	Y	427	425	0			9
09	6090	X	4831	-0-	-1259	-0-		1293	1	3074	3	Y	413	412	0			10
								10	4	454	9							
10	6293	X	3377	-0-	-2916	-0-		1109	1	1861	3	Y	365	365	0			10
								5	4	402	9							
11	5670	X	2633	-0-	-3037	-0-		513	1	1712	3	Y	363	362	0			11
								9	4	399	9							
12	7254	X	936	-0-	-6318	-0-		470	1	79	3	Y	344	343	0			12
								9	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 57,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,457

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	547	1	1712	3	Y	273	275	0			4
							8	4	300	9							
02	3045	X	2101	-0-	-944	-0-	613	1	1336	3	Y	120	122	0			2
							20	4	132	9							
03	2945	X	1834	-0-	-1111	-0-	750	1	1040	3	Y	25	26	0			1
							16	4	28	9							
04	2850	X	2024	-0-	-826	-0-	353	1	1618	3	Y	37	37	0			1
							12	4	41	9							
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	725	1	1999	3	Y	184	182	0			3
							8	4	202	9							
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	609	1	1857	3	Y	86	87	0			2
							7	4	95	9							
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	648	1	1801	3	Y	8	10	0			-0-
							8	4	9	9							
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3203	3	90	9	Y	82	80	0			2
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	1211	1	1394	3	Y	305	299	0			8
							9	4	336	9							
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	1182	1	1976	3	Y	286	286	0			8
							5	4	315	9							
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	613	1	2661	3	Y	350	347	0			11
							10	4	385	9							
12	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	639	1	1804	3	Y	361	359	0			13
							13	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 32,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	35	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		245	-0-	245	245	239	1	5	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	T. A.		453	-0-	453	698	438	1	8	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	T. A.		515	-0-	515	1213	449	1	57	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19052	X	1726	-0-	-17326	-0-	476	1	481	3	Y	565	571	0			9
							147	4	622	9							
02	3016	X	775	-0-	-2241	-0-	270	1	84	4	Y	383	386	0			6
							421	9									
03	3224	X	1047	-0-	-2177	-0-	440	1	133	4	Y	431	431	0			6
							474	9									
04	2850	X	930	-0-	-1920	-0-	464	1	20	4	Y	405	406	0			5
							446	9									
05	2945	X	1747	-0-	-1198	-0-	725	1	549	3	Y	415	416	0			4
							16	4	457	9							
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	806	1	1565	3	Y	428	429	0			3
							38	4	471	9							
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	839	1	1548	3	Y	401	402	0			2
							29	4	441	9							
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2094	3	413	9	Y	375	374	0			3
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1083	1	1676	3	Y	287	288	0			2
							20	4	316	9							
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	1083	1	1201	3	Y	290	289	0			3
							21	4	319	9							
11	2880	X	2112	-0-	-768	-0-	563	1	1165	3	Y	328	327	0			4
							23	4	361	9							
12	3193	X	1176	-0-	-2017	-0-	501	1	363	3	Y	265	266	0			3
							20	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 23,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,573

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17067	X	1656	-0-	-15411	-0-	427	1	756	3	Y	310	314	0			5
							132	4	341	9							
02	5829	X	987	-0-	-4842	-0-	444	1	406	3	Y	-0-	5	0			-0-
							137	4									
03	6231	X	1073	-0-	-5158	-0-	580	1	29	3	Y	262	258	0			4
							176	4	288	9							
04	4110	X	1530	-0-	-2580	-0-	579	1	92	3	Y	757	752	0			9
							26	4	833	9							
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	889	1	8188	3	Y	884	885	0			8
							22	4	972	9							
06	1590	X	255	-0-	-1335	-0-	130	1	6	4	Y	108	115	0			1
							119	9									
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	395	1	9	3	Y	548	546	0			3
							14	4	603	9							
08	10075	X	1952	-0-	-8123	-0-	1068	3	884	9	Y	804	802	0			5
09	9750	X	3012	-0-	-6738	-0-	1393	1	789	3	Y	731	731	0			5
							26	4	804	9							
10	10075	X	687	-0-	-9388	-0-	474	1	9	4	Y	185	188	0			2
							204	9									
11	1890	X	661	-0-	-1229	-0-	249	1	6	3	Y	360	358	0			4
							10	4	396	9							
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	909	1	2894	3	Y	805	800	0			9
							36	4	886	9							

TOTAL GAS PROD: 27,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3796	-0-	-1474	-0-	491	1	2620	3	Y	616	614	0		10
							7	4	678	9						
02	3944	X	3594	-0-	-350	-0-	458	1	2464	3	Y	597	597	0		10
							15	4	657	9						
03	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	483	1	2848	3	Y	536	532	0		14
							10	4	590	9						
04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	471	1	2473	3	Y	276	282	0		8
							17	4	304	9						
05	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	504	1	1616	3	Y	265	268	0		5
							5	4	292	9						
06	3810	X	2069	-0-	-1741	-0-	364	1	1446	3	Y	232	232	0		5
							4	4	255	9						
07	3937	X	688	-0-	-3249	-0-	398	1	178	3	Y	97	100	0		2
							5	4	107	9						
08	3937	X	2746	-0-	-1191	-0-	2198	3	548	9	Y	498	489	0		11
09	3270	X	2174	-0-	-1096	-0-	942	1	882	3	Y	312	315	0		8
							7	4	343	9						
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1006	1	1510	3	Y	430	426	0		12
							4	4	473	9						
11	2280	X	1694	-0-	-586	-0-	418	1	939	3	Y	300	303	0		9
							7	4	330	9						
12	2759	X	1603	-0-	-1156	-0-	419	1	794	3	Y	347	344	0		12
							8	4	382	9						

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,506

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3128	-0-	-1925	-0-	456	1	1753	3	Y	830	828	0		16
							6	4	913	9						
02	3683	X	2002	-0-	-1681	-0-	408	1	1039	3	Y	493	497	0		12
							13	4	542	9						
03	3937	X	1302	-0-	-2635	-0-	565	1	36	3	Y	622	621	0		13
							17	4	684	9						
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	598	1	2285	3	Y	912	908	0		17
							13	4	1003	9						
05	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	887	1	1575	3	Y	730	733	0		14
							29	4	803	9						
06	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	896	1	1198	3	Y	657	656	0		15
							15	4	723	9						
07	4030	X	3197	-0-	-833	-0-	876	1	1619	3	Y	627	628	0		14
							12	4	690	9						
08	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	2508	3	639	9	Y	581	582	0		13
09	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	1593	1	1395	3	Y	637	634	0		16
							12	4	701	9						
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1614	1	1976	3	Y	777	771	0		22
							7	4	855	9						
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	719	1	1584	3	Y	820	816	0		26
							12	4	902	9						
12	3813	X	1735	-0-	-2078	-0-	473	1	198	3	Y	959	951	0		34
							9	4	1055	9						

TOTAL GAS PROD: 35,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	438	1	5	3	Y	660	660	0	11
							6	4	726	9					
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	437	1	9	3	Y	1009	1003	0	17
							14	4	1110	9					
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	437	1	6	3	Y	752	749	0	20
							9	4	827	9					
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	365	1	320	3	Y	318	329	0	9
							13	4	350	9					
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	527	1	9	3	Y	510	510	0	9
							6	4	561	9					
06	1020	N	528	-0-	-492	-0-	342	1	5	3	Y	161	166	0	4
							4	4	177	9					
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	517	1	653	3	Y	211	211	0	4
							7	4	232	9					
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1130	3	257	9	Y	234	233	0	5
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1027	1	17	3	Y	167	168	0	4
							8	4	184	9					
10	1395	X	1362	-0-	-33	-0-	1049	1	14	3	Y	268	264	0	8
							4	4	295	9					
11	1350	X	717	-0-	-633	-0-	462	1	19	3	Y	208	209	0	7
							7	4	229	9					
12	1395	X	1015	-0-	-380	-0-	480	1	131	3	Y	359	353	0	13
							9	4	395	9					

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,857

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2197	-0-	-1616	-0-	593	1	1596	3	Y	-0-	19	0	-0-
							8	4							
02	3625	X	3285	-0-	-340	-0-	658	1	1666	3	Y	854	833	0	21
							22	4	939	9					
03	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	718	1	1998	3	Y	888	891	0	18
							22	4	977	9					
04	3750	X	3000	-0-	-750	-0-	655	1	1448	3	Y	803	806	0	15
							14	4	883	9					
05	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	688	1	1666	3	Y	841	840	0	16
							23	4	925	9					
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	689	1	1315	3	Y	1059	1051	0	24
							12	4	1165	9					
07	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	671	1	1426	3	Y	967	970	0	21
							9	4	1064	9					
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2266	3	919	9	Y	835	838	0	18
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1395	1	530	3	Y	814	812	0	20
							11	4	895	9					
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1399	1	579	3	Y	835	831	0	24
							6	4	919	9					
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	585	1	796	3	Y	1148	1136	0	36
							10	4	1263	9					
12	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	653	1	747	3	Y	1110	1107	0	39
							13	4	1221	9					

TOTAL GAS PROD: 36,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,154

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	N	2999	-0-	-16	-0-	585	1	1954	3	Y	410	410	0			7
							9	4	451	9							
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	534	1	1494	3	Y	392	392	0			7
							18	4	431	9							
03	3131	X	2085	-0-	-1046	-0-	541	1	1147	3	Y	350	348	0			9
							12	4	385	9							
04	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	473	1	1575	3	Y	324	324	0			9
							17	4	356	9							
05	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	676	1	1729	3	Y	452	453	0			8
							7	4	497	9							
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	508	1	2022	3	Y	389	388	0			9
							6	4	428	9							
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	643	1	2045	3	Y	395	397	0			7
							8	4	435	9							
08	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	1822	3	371	9	Y	337	337	0			7
09	2970	X	1884	-0-	-1086	-0-	1208	1	371	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							
10	3131	X	1508	-0-	-1623	-0-	1180	1	150	3	Y	157	159	0			5
							5	4	173	9							
11	3030	X	1132	-0-	-1898	-0-	524	1	215	3	Y	350	344	0			11
							8	4	385	9							
12	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	495	1	20	3	Y	490	484	0			17
							9	4	539	9							

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1403	-0-	-1015	-0-	620	1	312	3	Y	215	214	0			2
							234	4	237	9							
02	2262	X	765	-0-	-1497	-0-	353	1	4	3	Y	198	199	0			1
							190	4	218	9							
03	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	715	1	444	3	Y	297	297	0			1
							280	4	327	9							
04	1410	X	952	-0-	-458	-0-	412	1	322	3	Y	114	114	0			1
							93	4	125	9							
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	787	1	1151	3	Y	203	203	0			1
							140	4	223	9							
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	725	1	793	3	Y	236	235	0			2
							132	4	260	9							
07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	680	1	972	3	Y	404	404	0			2
							157	4	444	9							
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2196	3	334	9	Y	304	304	0			2
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1401	1	799	3	Y	145	146	0			1
							108	4	160	9							
10	2294	X	2291	-0-	-3	-0-	973	1	1050	3	Y	169	168	0			2
							82	4	186	9							
11	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	452	1	1430	3	Y	129	130	0			1
							35	4	142	9							
12	2542	X	1890	-0-	-652	-0-	390	1	1284	3	Y	132	132	0			1
							71	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2032	-0-		-5377	-0-	288	1	1334	3	Y	236	247	0	4
								150	4	260	9					
02	6293	X	4643	-0-		-1650	-0-	758	1	3012	3	Y	529	527	0	6
								291	4	582	9					
03	6386	X	3936	-0-		-2450	-0-	815	1	2338	3	Y	486	485	0	7
								248	4	535	9					
04	6180	X	5768	-0-		-412	-0-	927	1	3907	3	Y	595	593	0	9
								279	4	655	9					
05	6386	X	6123	-0-		-263	-0-	859	1	4425	3	Y	562	565	0	6
								221	4	618	9					
06	4800	X	4582	-0-		-218	-0-	693	1	2987	3	Y	410	410	0	6
								451	4	451	9					
07	6436	X	6436	-0-		-0-	-0-	896	1	4562	3	Y	538	536	0	8
								386	4	592	9					
08	6138	X	5670	-0-		-468	-0-	826	1	3986	3	Y	518	519	0	7
								288	4	570	9					
09	5940	X	4985	-0-		-955	-0-	623	1	3774	3	Y	386	386	0	7
								163	4	425	9					
10	6448	X	5627	-0-		-821	-0-	696	1	4324	3	Y	504	502	0	9
								53	4	554	9					
11	6240	X	5558	-0-		-682	-0-	656	1	4314	3	Y	464	464	0	9
								78	4	510	9					
12	6448	X	5567	-0-		-881	-0-	698	1	4313	3	Y	443	444	0	8
								69	4	487	9					

TOTAL GAS PROD: 60,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9520	-0-		-1020	-0-	1176	1	7040	3	Y	863	875	0	13
								355	4	949	9					
02	9860	X	6936	-0-		-2924	-0-	631	1	5570	3	Y	498	503	0	8
								187	4	548	9					
03	10540	X	7465	-0-		-3075	-0-	764	1	5883	3	Y	544	544	0	8
								220	4	598	9					
04	9960	X	8718	-0-		-1242	-0-	928	1	7079	3	Y	609	610	0	7
								41	4	670	9					
05	10292	X	7902	-0-		-2390	-0-	789	1	6494	3	Y	545	547	0	5
								19	4	600	9					
06	9210	X	7570	-0-		-1640	-0-	829	1	6106	3	Y	542	544	0	3
								39	4	596	9					
07	8990	X	7549	-0-		-1441	-0-	875	1	6032	3	Y	555	555	0	3
								31	4	611	9					
08	9021	X	7155	-0-		-1866	-0-	6593	3	562	9	Y	511	511	0	3
09	9014	X	9014	-0-		-0-	-0-	1243	1	7275	3	Y	430	430	0	3
								23	4	473	9					
10	7905	X	7092	-0-		-813	-0-	1276	1	5297	3	Y	449	447	0	5
								25	4	494	9					
11	7560	X	6876	-0-		-684	-0-	648	1	5720	3	Y	438	438	0	5
								26	4	482	9					
12	9300	X	6387	-0-		-2913	-0-	664	1	5195	3	Y	455	455	0	5
								27	4	501	9					

TOTAL GAS PROD: 92,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,439

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	571	1	123	3	Y	1084	1076	0			10
							293	4	1192	9							
02	2378	X	1253	-0-	-1125	-0-	486	1	63	3	Y	539	541	0			8
							111	4	593	9							
03	2542	X	1978	-0-	-564	-0-	550	1	360	3	Y	664	661	0			11
							338	4	730	9							
04	2460	X	1532	-0-	-928	-0-	544	1	4	3	Y	688	685	0			14
							227	4	757	9							
05	2170	X	1786	-0-	-384	-0-	562	1	218	3	Y	568	572	0			10
							381	4	625	9							
06	2100	X	1586	-0-	-514	-0-	603	1	153	3	Y	480	481	0			9
							302	4	528	9							
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	605	1	303	3	Y	433	433	0			9
							337	4	476	9							
08	1984	X	1578	-0-	-406	-0-	1129	3	449	9	Y	408	408	0			9
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1265	1	399	3	Y	373	373	0			9
							130	4	410	9							
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1357	1	226	3	Y	347	345	0			11
							208	4	382	9							
11	1680	X	1587	-0-	-93	-0-	573	1	301	3	Y	432	431	0			12
							238	4	475	9							
12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	386	1	921	3	Y	632	625	0			19
							133	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,648

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2489	-0-	-518	-0-	533	1	1144	3	Y	732	730	0			14
							7	4	805	9							
02	2320	N	2242	-0-	-78	-0-	522	1	949	3	Y	685	682	0			17
							17	4	754	9							
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	565	1	1140	3	Y	667	670	0			14
							17	4	734	9							
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	488	1	1508	3	Y	618	620	0			12
							10	4	680	9							
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	561	1	1671	3	Y	690	689	0			13
							18	4	759	9							
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	565	1	1404	3	Y	576	576	0			13
							10	4	634	9							
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	558	1	1841	3	Y	625	624	0			14
							8	4	688	9							
08	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	1962	3	635	9	Y	577	578	0			13
09	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	1153	1	982	3	Y	568	567	0			14
							9	4	625	9							
10	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	1159	1	930	3	Y	637	633	0			18
							5	4	701	9							
11	3000	X	2267	-0-	-733	-0-	507	1	715	3	Y	943	931	0			30
							8	4	1037	9							
12	3100	X	1992	-0-	-1108	-0-	594	1	592	3	Y	723	728	0			25
							11	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 31,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,041

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	530	1	3980	3	Y	1188	1191	0	19
							8	4	1307	9					
02	8091	X	4783	-0-	-3308	-0-	458	1	3068	3	Y	1129	1129	0	19
							15	4	1242	9					
03	8649	X	4415	-0-	-4234	-0-	714	1	2716	3	Y	887	888	0	18
							9	4	976	9					
04	6990	X	3308	-0-	-3682	-0-	767	1	1930	3	Y	553	562	0	9
							3	4	608	9					
05	7223	X	3282	-0-	-3941	-0-	755	1	1911	3	Y	558	558	0	9
							2	4	614	9					
06	5640	X	3060	-0-	-2580	-0-	711	1	1807	3	Y	490	489	0	10
							3	4	539	9					
07	5115	X	3104	-0-	-2011	-0-	637	1	1885	3	Y	524	519	0	15
							6	4	576	9					
08	4030	X	2374	-0-	-1656	-0-	608	1	1344	3	Y	380	386	0	9
							4	4	418	9					
09	3300	X	2787	-0-	-513	-0-	589	1	1579	3	Y	560	553	0	16
							3	4	616	9					
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	683	1	1597	3	Y	642	637	0	21
							20	4	706	9					
11	3060	X	2646	-0-	-414	-0-	537	1	1465	3	Y	575	582	0	14
							11	4	633	9					
12	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	446	1	1600	3	Y	516	512	0	18
							20	4	568	9					

TOTAL GAS PROD: 41,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,002

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	347	1	1119	3	Y	361	362	0	6
							5	4	397	9					
02	8439	X	1822	-0-	-6617	-0-	325	1	1128	3	Y	325	325	0	6
							11	4	358	9					
03	9021	X	3518	-0-	-5503	-0-	616	1	1799	3	Y	996	982	0	20
							7	4	1096	9					
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	844	1	1108	3	Y	793	800	0	13
							4	4	872	9					
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	811	1	1206	3	Y	749	750	0	12
							2	4	824	9					
06	3390	X	2633	-0-	-757	-0-	770	1	1182	3	Y	616	616	0	12
							3	4	678	9					
07	3503	X	2439	-0-	-1064	-0-	681	1	1141	3	Y	555	551	0	16
							6	4	611	9					
08	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	668	1	794	3	Y	507	511	0	12
							4	4	558	9					
09	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	501	1	840	3	Y	577	573	0	16
							2	4	635	9					
10	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	543	1	873	3	Y	935	921	0	30
							16	4	1029	9					
11	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	580	1	1263	3	Y	664	678	0	16
							11	4	730	9					
12	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	478	1	542	3	Y	1022	1002	0	36
							22	4	1124	9					

TOTAL GAS PROD: 29,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5857	-0-	-2017	-0-	944	1	3677	3	Y	862	872	0		13
							288	4	948	9						
02	6873	X	5556	-0-	-1317	-0-	748	1	3868	3	Y	649	652	0		10
							226	4	714	9						
03	6913	X	4584	-0-	-2329	-0-	568	1	3256	3	Y	540	542	0		8
							166	4	594	9						
04	5790	X	5071	-0-	-719	-0-	714	1	3835	3	Y	445	448	0		5
							32	4	490	9						
05	5952	X	4109	-0-	-1843	-0-	524	1	3126	3	Y	405	406	0		4
							13	4	446	9						
06	5760	X	4925	-0-	-835	-0-	669	1	3645	3	Y	526	527	0		3
							32	4	579	9						
07	5952	X	4799	-0-	-1153	-0-	752	1	3578	3	Y	403	404	0		2
							26	4	443	9						
08	5239	X	4449	-0-	-790	-0-	4052	3	397	9	Y	361	361	0		2
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1082	1	3723	3	Y	357	356	0		3
							20	4	393	9						
10	5084	X	4294	-0-	-790	-0-	1127	1	2757	3	Y	353	352	0		4
							22	4	388	9						
11	4920	X	3877	-0-	-1043	-0-	722	1	2757	3	Y	335	335	0		4
							29	4	369	9						
12	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	628	1	3006	3	Y	338	338	0		4
							25	4	372	9						

TOTAL GAS PROD: 56,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,574

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	15	-0-	-2744	-0-	1	1	13	3	Y	1	5	0		-0-
							1	9								
02	1276	X	25	-0-	-1251	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
03	3100	N	4999	-0-	1899	1899	334	1	2800	3	Y	1608	1584	0		24
							96	4	1769	9						
04	3000	N	9372	-0-	6372	8271	710	1	5234	3	Y	3087	3073	0		38
							32	4	3396	9						
05	3100	N	6421	-0-	3321	11592	888	1	5050	3	Y	420	454	0		4
							21	4	462	9						
06	15310	X	3718	-0-	-11592	-0-	893	1	2499	3	Y	258	260	0		2
							42	4	284	9						
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	800	1	2533	3	Y	257	257	0		2
							28	4	283	9						
08	9672	X	5774	-0-	-3898	-0-	5418	3	356	9	Y	324	324	0		2
09	9360	X	1704	-0-	-7656	-0-	917	1	684	3	Y	78	79	0		1
							17	4	86	9						
10	6417	X	1468	-0-	-4949	-0-	1283	1	42	3	Y	107	107	0		1
							25	4	118	9						
11	5580	X	1139	-0-	-4441	-0-	614	1	226	3	Y	249	247	0		3
							25	4	274	9						
12	5766	X	751	-0-	-5015	-0-	537	1	75	3	Y	107	109	0		1
							21	4	118	9						

TOTAL GAS PROD: 39,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8274	-0-	-3103	-0-	761	1	6096	3	Y	1081	1090	0			17
							228	4	1189	9							
02	10353	X	6989	-0-	-3364	-0-	633	1	5351	3	Y	743	749	0			11
							188	4	817	9							
03	11067	X	9764	-0-	-1303	-0-	713	1	5912	3	Y	2667	2638	0			40
							205	4	2934	9							
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	778	1	6364	3	Y	3500	3497	0			43
							35	4	3850	9							
05	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	955	1	7975	3	Y	1091	1124	0			10
							23	4	1200	9							
06	9450	X	9379	-0-	-71	-0-	968	1	7661	3	Y	640	646	0			4
							46	4	704	9							
07	11067	X	9437	-0-	-1630	-0-	1044	1	7609	3	Y	680	680	0			4
							36	4	748	9							
08	11408	X	9140	-0-	-2268	-0-	8428	3	712	9	Y	647	647	0			4
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	1864	1	10064	3	Y	625	625	0			4
							35	4	688	9							
10	10168	X	8929	-0-	-1239	-0-	1625	1	6657	3	Y	559	557	0			6
							32	4	615	9							
11	9390	X	8589	-0-	-801	-0-	835	1	7127	3	Y	539	539	0			6
							34	4	593	9							
12	12276	X	7556	-0-	-4720	-0-	775	1	6212	3	Y	489	489	0			6
							31	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 111,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,261

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7503	-0-	-1828	-0-	954	1	5883	3	Y	344	350	0			5
							288	4	378	9							
02	8410	X	6483	-0-	-1927	-0-	864	1	4978	3	Y	346	346	0			5
							260	4	381	9							
03	8215	X	5768	-0-	-2447	-0-	831	1	4355	3	Y	308	308	0			5
							243	4	339	9							
04	7950	X	7221	-0-	-729	-0-	1036	1	5856	3	Y	257	259	0			3
							46	4	283	9							
05	8215	X	4398	-0-	-3817	-0-	594	1	3458	3	Y	302	302	0			3
							14	4	332	9							
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1037	1	5626	3	Y	499	499	0			3
							49	4	549	9							
07	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	1088	1	5634	3	Y	270	271	0			2
							38	4	297	9							
08	7471	X	6620	-0-	-851	-0-	6401	3	219	9	Y	199	200	0			1
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	1692	1	6373	3	Y	35	36	0			-0-
							32	4	39	9							
10	7502	X	7107	-0-	-395	-0-	1669	1	5016	3	Y	354	350	0			4
							33	4	389	9							
11	7260	X	7008	-0-	-252	-0-	766	1	4987	3	Y	1113	1104	0			13
							31	4	1224	9							
12	8060	X	6759	-0-	-1301	-0-	807	1	5325	3	Y	541	548	0			6
							32	4	595	9							

TOTAL GAS PROD: 81,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,568

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	13031	-0-	-826	-0-	1024	1	10443	3	Y	1085	1080	0			8
							370	4	1194	9							
02	12963	X	11029	-0-	-1934	-0-	911	1	8508	3	Y	1043	1044	0			7
							463	4	1147	9							
03	12493	X	12447	-0-	-46	-0-	1107	1	9762	3	Y	1049	1051	0			5
							424	4	1154	9							
04	12600	X	10026	-0-	-2574	-0-	1045	1	7641	3	Y	1006	1004	0			7
							233	4	1107	9							
05	13020	X	9315	-0-	-3705	-0-	1136	1	6980	3	Y	909	910	0			6
							199	4	1000	9							
06	12600	X	8832	-0-	-3768	-0-	1050	1	6690	3	Y	824	823	0			7
							186	4	906	9							
07	12462	X	8701	-0-	-3761	-0-	1048	1	6557	3	Y	784	786	0			5
							234	4	862	9							
08	11966	X	9200	-0-	-2766	-0-	8132	3	1068	9	Y	971	970	0			6
09	10020	X	8652	-0-	-1368	-0-	1696	1	5820	3	Y	917	915	0			8
							127	4	1009	9							
10	9300	X	8695	-0-	-605	-0-	1314	1	6389	3	Y	805	804	0			9
							106	4	886	9							
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	715	1	8038	3	Y	755	757	0			7
							54	4	831	9							
12	9207	X	8065	-0-	-1142	-0-	667	1	6436	3	Y	768	767	0			8
							117	4	845	9							

TOTAL GAS PROD: 117,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,916

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	448	-0-	-5845	-0-	209	1	109	4	Y	118	129	0			2
							130	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	843	1	5321	3	Y	316	314	0			4
							323	4	348	9							
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	936	1	7986	3	Y	851	842	0			13
							285	4	936	9							
04	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	830	1	6135	3	Y	836	837	0			12
							250	4	920	9							
05	6851	X	646	-0-	-6205	-0-	339	1	124	3	Y	87	98	0			1
							87	4	96	9							
06	6630	X	1362	-0-	-5268	-0-	160	1	1079	3	Y	16	17	0			-0-
							105	4	18	9							
07	6851	X	2671	-0-	-4180	-0-	404	1	1831	3	Y	238	235	0			3
							174	4	262	9							
08	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	529	1	844	3	Y	362	360	0			5
							184	4	398	9							
09	DLQ G-10		6864	-0-	6864	8819	940	1	4827	3	Y	774	764	0			15
							246	4	851	9							
10	DLQ G-10		6503	-0-	6503	15322	911	1	4694	3	Y	754	755	0			14
							69	4	829	9							
11	DLQ G-10		6087	-0-	6087	21409	833	1	4503	3	Y	593	595	0			12
							99	4	652	9							
12	DLQ G-10		5189	-0-	5189	26598	808	1	3802	3	Y	454	457	0			9
							80	4	499	9							

TOTAL GAS PROD: 56,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7757	-0-		-954	-0-	780	1	5999	3	Y	630	627	0			5
								285	4	693	9							
02	8149	X	7504	-0-		-645	-0-	810	1	5691	3	Y	533	534	0			4
								417	4	586	9							
03	8711	X	7550	-0-		-1161	-0-	840	1	5717	3	Y	609	610	0			3
								323	4	670	9							
04	8340	X	7343	-0-		-997	-0-	764	1	5844	3	Y	513	513	0			3
								171	4	564	9							
05	8618	X	7234	-0-		-1384	-0-	846	1	5393	3	Y	770	768	0			5
								148	4	847	9							
06	7770	X	6638	-0-		-1132	-0-	765	1	4870	3	Y	788	786	0			7
								136	4	867	9							
07	8029	X	7255	-0-		-774	-0-	785	1	5438	3	Y	779	781	0			5
								175	4	857	9							
08	7595	X	7308	-0-		-287	-0-	6451	3	857	9	Y	779	779	0			5
09	7350	X	6362	-0-		-988	-0-	1381	1	4005	3	Y	793	791	0			7
								104	4	872	9							
10	7254	X	5775	-0-		-1479	-0-	1100	1	3888	3	Y	634	634	0			7
								90	4	697	9							
11	7080	X	5112	-0-		-1968	-0-	538	1	3763	3	Y	700	700	0			7
								41	4	770	9							
12	7316	X	5579	-0-		-1737	-0-	572	1	3986	3	Y	835	833	0			9
								102	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 81,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,363

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8642	-0-		-2332	-0-	735	1	6481	3	Y	1054	1048	0			8
								267	4	1159	9							
02	10266	X	9319	-0-		-947	-0-	790	1	6505	3	Y	1473	1471	0			10
								404	4	1620	9							
03	9641	X	8703	-0-		-938	-0-	796	1	6157	3	Y	1313	1317	0			6
								306	4	1444	9							
04	9330	X	8845	-0-		-485	-0-	753	1	6562	3	Y	1238	1236	0			8
								168	4	1362	9							
05	9951	X	8531	-0-		-1420	-0-	827	1	6273	3	Y	1170	1171	0			7
								144	4	1287	9							
06	9630	X	7641	-0-		-1989	-0-	849	1	6318	3	Y	295	300	0			2
								149	4	325	9							
07	9951	X	7383	-0-		-2568	-0-	771	1	6170	3	Y	247	248	0			1
								170	4	272	9							
08	9021	X	7447	-0-		-1574	-0-	6957	3	490	9	Y	445	443	0			3
09	8730	X	1195	-0-		-7535	-0-	800	1	312	3	Y	19	22	0			-0-
								62	4	21	9							
10	8525	X	7637	-0-		-888	-0-	1510	1	5357	3	Y	587	581	0			6
								124	4	646	9							
11	8262	X	8262	-0-		-0-	-0-	758	1	6768	3	Y	617	617	0			6
								57	4	679	9							
12	7440	X	5917	-0-		-1523	-0-	556	1	4672	3	Y	537	537	0			6
								98	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 89,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,995

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4750	-0-	-3155	-0-	509	1	3227	3	Y	915	915	0			17
							7	4	1007	9							
02	7395	X	4730	-0-	-2665	-0-	502	1	3309	3	Y	820	817	0			20
							17	4	902	9							
03	7905	X	4057	-0-	-3848	-0-	467	1	2666	3	Y	827	830	0			17
							14	4	910	9							
04	5820	X	3969	-0-	-1851	-0-	476	1	2853	3	Y	573	579	0			11
							10	4	630	9							
05	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	567	1	3169	3	Y	640	639	0			12
							19	4	704	9							
06	4890	X	4237	-0-	-653	-0-	549	1	2522	3	Y	1052	1040	0			24
							9	4	1157	9							
07	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	584	1	3380	3	Y	561	573	0			12
							9	4	617	9							
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4010	3	598	9	Y	544	543	0			13
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1386	1	3171	3	Y	647	641	0			19
							15	4	712	9							
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	1123	1	3023	3	Y	449	456	0			12
							13	4	494	9							
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	555	1	2884	3	Y	428	428	0			12
							9	4	471	9							
12	4991	X	3569	-0-	-1422	-0-	659	1	2450	3	Y	405	405	0			12
							14	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 52,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,861

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5409	-0-	-2310	-0-	575	1	3846	3	Y	891	913	0			17
							8	4	980	9							
02	5887	X	5471	-0-	-416	-0-	533	1	3920	3	Y	909	903	0			23
							18	4	1000	9							
03	7719	X	5540	-0-	-2179	-0-	561	1	4008	3	Y	867	872	0			18
							17	4	954	9							
04	7470	X	5481	-0-	-1989	-0-	530	1	3963	3	Y	888	889	0			17
							11	4	977	9							
05	7719	X	4987	-0-	-2732	-0-	518	1	3541	3	Y	828	829	0			16
							17	4	911	9							
06	5670	X	4382	-0-	-1288	-0-	517	1	2963	3	Y	812	809	0			19
							9	4	893	9							
07	5859	X	4942	-0-	-917	-0-	532	1	3537	3	Y	786	788	0			17
							8	4	865	9							
08	5673	X	4894	-0-	-779	-0-	3979	3	915	9	Y	832	830	0			19
09	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	1217	1	2955	3	Y	1045	1034	0			30
							13	4	1150	9							
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1037	1	3328	3	Y	1056	1057	0			29
							12	4	1162	9							
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	566	1	3594	3	Y	1047	1047	0			29
							10	4	1152	9							
12	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	709	1	3342	3	Y	854	858	0			25
							15	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 62,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,815

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4032	-0-	-1889	-0-	569	1	2666	3	Y	717	715	0			14
							8	4	789	9							
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	584	1	3544	3	Y	623	621	0			16
							19	4	685	9							
03	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	582	1	3105	3	Y	1203	1194	0			25
							18	4	1323	9							
04	4980	X	4458	-0-	-522	-0-	544	1	3004	3	Y	816	826	0			15
							12	4	898	9							
05	5177	X	3672	-0-	-1505	-0-	531	1	2755	3	Y	335	344	0			6
							17	4	369	9							
06	5010	X	3279	-0-	-1731	-0-	538	1	2361	3	Y	337	335	0			8
							9	4	371	9							
07	5177	X	4124	-0-	-1053	-0-	569	1	3059	3	Y	444	442	0			10
							8	4	488	9							
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3369	3	374	9	Y	340	342	0			8
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1294	1	2434	3	Y	383	380	0			11
							14	4	421	9							
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1077	1	2574	3	Y	793	782	0			22
							12	4	872	9							
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	555	1	2874	3	Y	771	771	0			22
							9	4	848	9							
12	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	668	1	2392	3	Y	740	740	0			22
							14	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 50,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,502

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5522	-0-	-2197	-0-	627	1	3686	3	Y	1091	1089	0			21
							9	4	1200	9							
02	6206	X	5185	-0-	-1021	-0-	573	1	3501	3	Y	993	989	0			25
							19	4	1092	9							
03	6634	X	5651	-0-	-983	-0-	619	1	3962	3	Y	955	960	0			20
							19	4	1051	9							
04	6420	X	5553	-0-	-867	-0-	512	1	4034	3	Y	905	908	0			17
							11	4	996	9							
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	650	1	4547	3	Y	1045	1042	0			20
							21	4	1150	9							
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	678	1	4412	3	Y	1027	1023	0			24
							12	4	1130	9							
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	738	1	5899	3	Y	991	993	0			22
							11	4	1090	9							
08	6355	X	6072	-0-	-283	-0-	5078	3	994	9	Y	904	905	0			21
09	6240	X	5651	-0-	-589	-0-	1419	1	3315	3	Y	820	817	0			24
							15	4	902	9							
10	7750	X	5595	-0-	-2155	-0-	1187	1	3551	3	Y	767	770	0			21
							13	4	844	9							
11	7500	X	5070	-0-	-2430	-0-	565	1	3696	3	Y	726	727	0			20
							10	4	799	9							
12	7750	X	4498	-0-	-3252	-0-	656	1	3083	3	Y	677	677	0			20
							14	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 69,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,901

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	3548	-0-	-4481	-0-	428	1	2554	3	Y	397	408	0	6
							129	4	437	9					
02	7192	X	1322	-0-	-5870	-0-	353	1	738	3	Y	112	116	0	2
							108	4	123	9					
03	7688	X	1341	-0-	-6347	-0-	472	1	41	3	Y	623	616	0	9
							143	4	685	9					
04	7110	X	1432	-0-	-5678	-0-	383	1	35	3	Y	906	904	0	11
							17	4	997	9					
05	5456	X	1619	-0-	-3837	-0-	449	1	45	3	Y	1014	1015	0	10
							10	4	1115	9					
06	3420	X	1476	-0-	-1944	-0-	327	1	36	3	Y	998	1002	0	6
							15	4	1098	9					
07	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	442	1	38	3	Y	869	870	0	5
							15	4	956	9					
08	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	537	3	666	9	Y	605	606	0	4
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	1374	1	53	3	Y	940	937	0	7
							26	4	1034	9					
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1105	1	22	4	Y	836	834	0	9
							920	9							
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	715	1	49	3	Y	1070	1067	0	12
							29	4	1177	9					
12	1550	N	423	-0-	-1127	-0-	249	1	10	4	Y	149	159	0	2
							164	9							

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,519

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	1673	-0-	-8960	-0-	214	1	1225	3	Y	154	164	0	2
							65	4	169	9					
02	7018	X	2854	-0-	-4164	-0-	418	1	2023	3	Y	261	259	0	4
							126	4	287	9					
03	6324	X	5397	-0-	-927	-0-	602	1	4110	3	Y	464	461	0	7
							175	4	510	9					
04	5400	X	4264	-0-	-1136	-0-	704	1	3159	3	Y	336	339	0	4
							31	4	370	9					
05	5580	X	3458	-0-	-2122	-0-	847	1	2257	3	Y	304	305	0	3
							20	4	334	9					
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	431	1	5166	3	Y	463	463	0	3
							21	4	509	9					
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	658	1	4631	3	Y	392	393	0	2
							23	4	431	9					
08	5394	X	2385	-0-	-3009	-0-	2205	3	180	9	Y	164	165	0	1
09	6120	X	4432	-0-	-1688	-0-	657	1	3443	3	Y	291	290	0	2
							12	4	320	9					
10	6324	X	2408	-0-	-3916	-0-	779	1	1315	3	Y	272	271	0	3
							15	4	299	9					
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	620	1	4464	3	Y	467	465	0	5
							25	4	514	9					
12	5735	X	4310	-0-	-1425	-0-	462	1	3502	3	Y	297	299	0	3
							19	4	327	9					

TOTAL GAS PROD: 48,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1403	1	10815	3	Y	832	835	0			13
							420	4	915	9							
02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	1334	1	11536	3	Y	635	638	0			10
							395	4	699	9							
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	883	1	5140	3	Y	390	394	0			6
							258	4	429	9							
04	11340	X	9038	-0-	-2302	-0-	1110	1	7371	3	Y	462	462	0			6
							49	4	508	9							
05	11718	X	8709	-0-	-3009	-0-	1093	1	7110	3	Y	436	438	0			4
							26	4	480	9							
06	11340	X	7706	-0-	-3634	-0-	1101	1	6253	3	Y	273	275	0			2
							52	4	300	9							
07	11718	X	7035	-0-	-4683	-0-	1097	1	5582	3	Y	289	289	0			2
							38	4	318	9							
08	9331	X	7469	-0-	-1862	-0-	7228	3	241	9	Y	219	220	0			1
09	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	2113	1	7129	3	Y	295	294	0			2
							40	4	325	9							
10	8711	X	6536	-0-	-2175	-0-	1968	1	3941	3	Y	535	531	0			6
							38	4	589	9							
11	7710	X	5887	-0-	-1823	-0-	984	1	4534	3	Y	299	302	0			3
							40	4	329	9							
12	9920	X	4854	-0-	-5066	-0-	964	1	3679	3	Y	156	157	0			2
							39	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 101,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	5273	-0-	-11684	-0-	946	1	3390	3	Y	589	607	0			9
							289	4	648	9							
02	14761	X	1132	-0-	-13629	-0-	661	1	45	3	Y	201	207	0			3
							205	4	221	9							
03	14694	X	766	-0-	-13928	-0-	473	1	30	3	Y	109	110	0			2
							143	4	120	9							
04	14220	X	1326	-0-	-12894	-0-	651	1	43	3	Y	548	543	0			7
							29	4	603	9							
05	14694	X	1687	-0-	-13007	-0-	719	1	131	3	Y	746	746	0			7
							16	4	821	9							
06	5100	X	1352	-0-	-3748	-0-	677	1	60	3	Y	530	534	0			3
							32	4	583	9							
07	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	589	1	39	3	Y	363	364	0			2
							20	4	399	9							
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	745	3	623	9	Y	566	564	0			4
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	1534	1	148	3	Y	644	643	0			5
							29	4	708	9							
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1426	1	48	3	Y	1117	1110	0			12
							28	4	1229	9							
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	710	1	82	3	Y	1064	1064	0			12
							29	4	1170	9							
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	760	1	52	3	Y	1176	1174	0			14
							30	4	1294	9							

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,653

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5663	-0-	-1405	-0-	748	1	3554	3	Y	1031	1039	0			16
							227	4	1134	9							
02	7134	X	5497	-0-	-1637	-0-	754	1	3576	3	Y	854	857	0			13
							228	4	939	9							
03	7626	X	5251	-0-	-2375	-0-	762	1	3385	3	Y	800	801	0			12
							224	4	880	9							
04	7380	X	6633	-0-	-747	-0-	669	1	4041	3	Y	1721	1712	0			21
							30	4	1893	9							
05	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	477	1	3249	3	Y	1601	1607	0			15
							11	4	1761	9							
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	881	1	4520	3	Y	1887	1891	0			11
							42	4	2076	9							
07	6851	X	4555	-0-	-2296	-0-	569	1	2427	3	Y	1399	1401	0			9
							20	4	1539	9							
08	6851	X	5921	-0-	-930	-0-	4110	3	1811	9	Y	1646	1644	0			11
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1723	1	5589	3	Y	1655	1654	0			12
							33	4	1821	9							
10	7781	X	6505	-0-	-1276	-0-	1479	1	3670	3	Y	1206	1205	0			13
							29	4	1327	9							
11	7530	X	3615	-0-	-3915	-0-	670	1	1803	3	Y	1014	1015	0			12
							27	4	1115	9							
12	9486	X	1640	-0-	-7846	-0-	581	1	26	3	Y	918	919	0			11
							23	4	1010	9							

TOTAL GAS PROD: 67,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,732

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	3993	-0-	-4811	-0-	317	1	3198	3	Y	349	361	0			5
							94	4	384	9							
02	10208	X	5356	-0-	-4852	-0-	313	1	3790	3	Y	1056	1045	0			16
							91	4	1162	9							
03	10571	X	5633	-0-	-4938	-0-	512	1	3694	3	Y	1163	1162	0			17
							148	4	1279	9							
04	9210	X	3216	-0-	-5994	-0-	374	1	2082	3	Y	675	684	0			8
							17	4	743	9							
05	7192	X	5544	-0-	-1648	-0-	932	1	3883	3	Y	643	645	0			6
							22	4	707	9							
06	5550	X	4664	-0-	-886	-0-	512	1	3544	3	Y	531	534	0			3
							24	4	584	9							
07	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	751	1	3843	3	Y	506	506	0			3
							26	4	557	9							
08	5642	X	3653	-0-	-1989	-0-	3172	3	481	9	Y	437	437	0			3
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	1137	1	4787	3	Y	696	694	0			5
							21	4	766	9							
10	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	790	1	3620	3	Y	599	598	0			6
							15	4	659	9							
11	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	735	1	3329	3	Y	608	607	0			7
							30	4	669	9							
12	6944	X	5818	-0-	-1126	-0-	877	1	3903	3	Y	912	908	0			11
							35	4	1003	9							

TOTAL GAS PROD: 59,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	490	1	4663	3	Y	499	504	0			8
							145	4	549	9							
02	5365	X	4603	-0-	-762	-0-	444	1	3642	3	Y	350	353	0			5
							132	4	385	9							
03	5735	X	3178	-0-	-2557	-0-	656	1	2021	3	Y	278	279	0			4
							195	4	306	9							
04	5670	X	4131	-0-	-1539	-0-	755	1	3021	3	Y	293	293	0			4
							33	4	322	9							
05	5859	X	3124	-0-	-2735	-0-	540	1	2318	3	Y	230	232	0			2
							13	4	253	9							
06	5670	X	3708	-0-	-1962	-0-	924	1	2347	3	Y	358	358	0			2
							43	4	394	9							
07	4929	X	3644	-0-	-1285	-0-	580	1	2689	3	Y	323	323	0			2
							20	4	355	9							
08	4278	X	3110	-0-	-1168	-0-	2837	3	273	9	Y	248	248	0			2
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	780	1	4521	3	Y	320	320	0			2
							15	4	352	9							
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	817	1	3258	3	Y	298	297	0			3
							16	4	328	9							
11	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	428	1	2954	3	Y	271	271	0			3
							17	4	298	9							
12	5859	X	2821	-0-	-3038	-0-	682	1	1861	3	Y	228	228	0			3
							27	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7082	-0-	-2652	-0-	637	1	5318	3	Y	852	863	0			13
							190	4	937	9							
02	7308	X	5978	-0-	-1330	-0-	469	1	4741	3	Y	573	577	0			9
							138	4	630	9							
03	7285	X	5883	-0-	-1402	-0-	530	1	4639	3	Y	511	512	0			8
							152	4	562	9							
04	7020	X	5639	-0-	-1381	-0-	556	1	4475	3	Y	530	531	0			7
							25	4	583	9							
05	7254	X	5249	-0-	-2005	-0-	607	1	4030	3	Y	543	545	0			5
							15	4	597	9							
06	6840	X	3948	-0-	-2892	-0-	544	1	2866	3	Y	465	467	0			3
							26	4	512	9							
07	6386	X	5100	-0-	-1286	-0-	689	1	3726	3	Y	601	600	0			4
							24	4	661	9							
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6059	3	815	9	Y	741	740	0			5
09	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	1360	1	7620	3	Y	675	675	0			5
							26	4	743	9							
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1240	1	4814	3	Y	598	597	0			6
							24	4	658	9							
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	644	1	5530	3	Y	635	634	0			7
							26	4	699	9							
12	7502	X	7357	-0-	-145	-0-	682	1	5722	3	Y	841	838	0			10
							28	4	925	9							

TOTAL GAS PROD: 76,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7626	-0-	-1922	-0-	769	1	5742	3	Y	758	754	0			6
							281	4	834	9							
02	7685	X	6681	-0-	-1004	-0-	703	1	4910	3	Y	642	643	0			5
							362	4	706	9							
03	7719	X	7038	-0-	-681	-0-	804	1	5181	3	Y	675	677	0			3
							310	4	743	9							
04	7470	X	7015	-0-	-455	-0-	754	1	5410	3	Y	621	620	0			4
							168	4	683	9							
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	909	1	6569	3	Y	578	578	0			4
							159	4	636	9							
06	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	986	1	9269	3	Y	568	567	0			5
							172	4	625	9							
07	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	1007	1	9712	3	Y	495	497	0			3
							220	4	545	9							
08	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10932	3	501	9	Y	455	455	0			3
09	11040	X	7901	-0-	-3139	-0-	1425	1	5889	3	Y	437	436	0			4
							106	4	481	9							
10	11470	X	7545	-0-	-3925	-0-	1228	1	5641	3	Y	524	522	0			6
							100	4	576	9							
11	11100	X	8204	-0-	-2896	-0-	664	1	6931	3	Y	508	509	0			5
							50	4	559	9							
12	11470	X	6698	-0-	-4772	-0-	620	1	5484	3	Y	440	440	0			5
							110	4	484	9							

TOTAL GAS PROD: 100,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,701

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	841	1	4546	3	Y	389	390	0			6
							13	4	428	9							
02	6525	X	6202	-0-	-323	-0-	745	1	5035	3	Y	361	361	0			6
							25	4	397	9							
03	6665	X	5639	-0-	-1026	-0-	810	1	4419	3	Y	357	354	0			9
							17	4	393	9							
04	6450	X	4330	-0-	-2120	-0-	588	1	3348	3	Y	339	338	0			10
							21	4	373	9							
05	6665	X	5343	-0-	-1322	-0-	867	1	4105	3	Y	329	333	0			6
							9	4	362	9							
06	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	859	1	3999	3	Y	302	301	0			7
							10	4	332	9							
07	6634	X	5030	-0-	-1604	-0-	857	1	3831	3	Y	301	303	0			5
							11	4	331	9							
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6369	3	314	9	Y	285	284	0			6
09	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	1740	1	2757	3	Y	219	220	0			5
							14	4	241	9							
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	1700	1	3332	3	Y	229	227	0			7
							8	4	252	9							
11	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	811	1	3969	3	Y	189	190	0			6
							14	4	208	9							
12	6696	X	4910	-0-	-1786	-0-	867	1	3793	3	Y	212	211	0			7
							17	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 64,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6575	-0-	-1144	-0-	866	1	5099	3	Y	543	544	0			9
							13	4	597	9							
02	6467	X	5296	-0-	-1171	-0-	771	1	3957	3	Y	493	493	0			9
							26	4	542	9							
03	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	862	1	8947	3	Y	657	649	0			17
							19	4	723	9							
04	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	1193	1	19972	3	Y	1035	1022	0			30
							42	4	1139	9							
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1089	1	8974	3	Y	964	977	0			17
							12	4	1060	9							
06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	1091	1	9140	3	Y	1034	1027	0			24
							12	4	1137	9							
07	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1121	1	8559	3	Y	951	959	0			16
							15	4	1046	9							
08	23095	X	11761	-0-	-11334	-0-	10952	3	809	9	Y	735	735	0			16
09	22350	X	8277	-0-	-14073	-0-	2041	1	5487	3	Y	666	665	0			17
							16	4	733	9							
10	11749	X	5262	-0-	-6487	-0-	1750	1	3112	3	Y	356	363	0			10
							8	4	392	9							
11	11370	X	4490	-0-	-6880	-0-	756	1	2761	3	Y	873	856	0			27
							13	4	960	9							
12	11749	X	2511	-0-	-9238	-0-	745	1	1313	3	Y	398	411	0			14
							15	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 110,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,705

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3681	-0-	-2426	-0-	698	1	2338	3	Y	577	576	0			9
							10	4	635	9							
02	5249	X	2677	-0-	-2572	-0-	580	1	1262	3	Y	742	738	0			13
							19	4	816	9							
03	5611	X	5462	-0-	-149	-0-	971	1	3726	3	Y	676	671	0			18
							21	4	744	9							
04	5340	X	2844	-0-	-2496	-0-	377	1	2071	3	Y	348	356	0			10
							13	4	383	9							
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	857	1	4138	3	Y	688	686	0			12
							9	4	757	9							
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	810	1	4187	3	Y	608	606	0			14
							9	4	669	9							
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	986	1	4988	3	Y	619	622	0			11
							13	4	681	9							
08	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	8866	3	642	9	Y	584	582	0			13
09	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	743	1	4155	3	Y	469	470	0			12
							6	4	516	9							
10	6665	X	5344	-0-	-1321	-0-	719	1	4131	3	Y	445	444	0			13
							4	4	490	9							
11	6960	X	5212	-0-	-1748	-0-	343	1	4408	3	Y	414	414	0			13
							6	4	455	9							
12	7192	X	4718	-0-	-2474	-0-	364	1	3907	3	Y	399	398	0			14
							8	4	439	9							

TOTAL GAS PROD: 62,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,569

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9779	-0-	-2404	-0-	715	1	7875	3	Y	1071	1070	0			17
							11	4	1178	9							
02	9396	X	9236	-0-	-160	-0-	691	1	7841	3	Y	619	625	0			11
							23	4	681	9							
03	10044	X	7039	-0-	-3005	-0-	597	1	6096	3	Y	303	306	0			8
							13	4	333	9							
04	9720	X	5537	-0-	-4183	-0-	479	1	4278	3	Y	694	682	0			20
							17	4	763	9							
05	9858	X	2669	-0-	-7189	-0-	503	1	1865	3	Y	269	284	0			5
							5	4	296	9							
06	9540	X	1104	-0-	-8436	-0-	435	1	620	3	Y	40	44	0			1
							5	4	44	9							
07	9858	X	1140	-0-	-8718	-0-	457	1	651	3	Y	24	25	0			-0-
							6	4	26	9							
08	7037	X	4400	-0-	-2637	-0-	3948	3	452	9	Y	411	402	0			9
09	5550	X	3843	-0-	-1707	-0-	1167	1	2231	3	Y	396	395	0			10
							9	4	436	9							
10	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	2383	1	8068	3	Y	1048	1028	0			30
							11	4	1153	9							
11	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1077	1	8681	3	Y	825	829	0			26
							19	4	908	9							
*12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1161	1	8413	3	Y	740	740	0			26
							24	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 77,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,440

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11374	-0-	-2638	-0-	819	1	9424	3	Y	1016	1016	0			16
							13	4	1118	9							
02	13108	X	11018	-0-	-2090	-0-	775	1	9077	3	Y	1036	1034	0			18
							26	4	1140	9							
03	12028	X	11573	-0-	-455	-0-	806	1	9600	3	Y	1045	1035	0			28
							17	4	1150	9							
04	11640	X	10357	-0-	-1283	-0-	797	1	8323	3	Y	1099	1095	0			32
							28	4	1209	9							
05	11780	X	10671	-0-	-1109	-0-	870	1	8826	3	Y	878	894	0			16
							9	4	966	9							
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	839	1	8828	3	Y	1672	1650	0			38
							10	4	1839	9							
07	11780	X	10977	-0-	-803	-0-	895	1	9117	3	Y	866	889	0			15
							12	4	953	9							
08	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	14268	3	986	9	Y	896	891	0			20
09	10950	X	10408	-0-	-542	-0-	1786	1	7698	3	Y	826	825	0			21
							15	4	909	9							
10	11315	X	11233	-0-	-82	-0-	1786	1	8529	3	Y	826	823	0			24
							9	4	909	9							
11	10950	X	10274	-0-	-676	-0-	801	1	8677	3	Y	710	712	0			22
							15	4	781	9							
12	11315	X	9954	-0-	-1361	-0-	842	1	8054	3	Y	945	934	0			33
							18	4	1040	9							

TOTAL GAS PROD: 134,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,815

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	17239	-0-	-2663	-0-	1519	1	13175	3	Y	1922	1932	0	13
							431	4	2114	9					
02	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	1552	1	12374	3	Y	1678	1670	0	21
							396	4	1846	9					
03	17856	X	15294	-0-	-2562	-0-	1410	1	12015	3	Y	1476	1491	0	6
							245	4	1624	9					
04	17280	X	15460	-0-	-1820	-0-	1395	1	12015	3	Y	1603	1581	0	28
							287	4	1763	9					
05	17856	X	14058	-0-	-3798	-0-	1436	1	10836	3	Y	1415	1432	0	11
							229	4	1557	9					
06	16740	X	13753	-0-	-2987	-0-	1338	1	10558	3	Y	1489	1490	0	10
							219	4	1638	9					
07	17298	X	14279	-0-	-3019	-0-	1360	1	11270	3	Y	1370	1367	0	13
							142	4	1507	9					
08	15965	X	13986	-0-	-1979	-0-	12286	3	1700	9	Y	1545	1543	0	15
09	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	2508	1	15289	3	Y	1702	1701	0	16
							259	4	1872	9					
10	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	2305	1	11514	3	Y	1622	1620	0	18
							192	4	1784	9					
11	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1062	1	11082	3	Y	1451	1449	0	20
							222	4	1596	9					
12	19499	X	13036	-0-	-6463	-0-	1169	1	10144	3	Y	1438	1438	0	20
							141	4	1582	9					

TOTAL GAS PROD: 182,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,711

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9796	-0-	-1922	-0-	1123	1	6664	3	Y	1533	1542	0	10
							323	4	1686	9					
02	10962	X	7107	-0-	-3855	-0-	970	1	4676	3	Y	1100	1096	0	14
							251	4	1210	9					
03	11563	X	9003	-0-	-2560	-0-	1053	1	6426	3	Y	1217	1226	0	5
							185	4	1339	9					
04	11190	X	5996	-0-	-5194	-0-	838	1	3973	3	Y	917	906	0	16
							176	4	1009	9					
05	10571	X	6475	-0-	-4096	-0-	948	1	4245	3	Y	1025	1033	0	8
							154	4	1128	9					
06	9480	X	7720	-0-	-1760	-0-	902	1	5532	3	Y	1034	1035	0	7
							149	4	1137	9					
07	8990	X	5768	-0-	-3222	-0-	820	1	3837	3	Y	931	929	0	9
							87	4	1024	9					
08	8990	X	5628	-0-	-3362	-0-	4662	3	966	9	Y	878	878	0	9
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1827	1	7166	3	Y	1023	1022	0	10
							194	4	1125	9					
10	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	1618	1	5043	3	Y	979	978	0	11
							138	4	1077	9					
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	842	1	6758	3	Y	1265	1258	0	18
							178	4	1392	9					
12	10664	X	1870	-0-	-8794	-0-	594	1	256	3	Y	859	865	0	12
							75	4	945	9					

TOTAL GAS PROD: 86,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,761

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11194	-0-	-3469	-0-	1059	1	8120	3	Y	1557	1567	0	10
							302	4	1713	9					
02	13224	X	10569	-0-	-2655	-0-	1037	1	7695	3	Y	1429	1421	0	18
							265	4	1572	9					
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	1114	1	10008	3	Y	1488	1500	0	6
							193	4	1637	9					
04	11760	X	10463	-0-	-1297	-0-	995	1	7828	3	Y	1304	1287	0	23
							206	4	1434	9					
05	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	992	1	7776	3	Y	1231	1244	0	10
							158	4	1354	9					
06	12540	X	9211	-0-	-3329	-0-	907	1	6817	3	Y	1216	1218	0	8
							149	4	1338	9					
07	12958	X	9969	-0-	-2989	-0-	954	1	7556	3	Y	1235	1232	0	11
							100	4	1359	9					
08	12958	X	8496	-0-	-4462	-0-	7131	3	1365	9	Y	1241	1240	0	12
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	1712	1	8062	3	Y	1147	1148	0	11
							180	4	1262	9					
10	0	W	9169	-0-	9169	9169	1506	1	6343	3	Y	1085	1084	0	12
							126	4	1194	9					
11	0	W	8538	-0-	8538	17707	781	1	6391	3	Y	1092	1089	0	15
							165	4	1201	9					
12	0	W	8120	-0-	8120	25827	851	1	5921	3	Y	1131	1130	0	16
							104	4	1244	9					

TOTAL GAS PROD: 120,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,156

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	5468	-0-	-4793	-0-	828	1	3966	3	Y	384	392	0	6
							252	4	422	9					
02	8787	X	4640	-0-	-4147	-0-	686	1	3366	3	Y	346	347	0	5
							207	4	381	9					
03	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1264	1	7835	3	Y	1496	1479	0	22
							368	4	1646	9					
04	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	1076	1	6289	3	Y	1232	1239	0	15
							48	4	1355	9					
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1177	1	6495	3	Y	785	793	0	7
							28	4	864	9					
06	10590	X	7310	-0-	-3280	-0-	951	1	5586	3	Y	662	665	0	4
							45	4	728	9					
07	10943	X	7716	-0-	-3227	-0-	1161	1	5703	3	Y	738	737	0	5
							40	4	812	9					
08	10571	X	6880	-0-	-3691	-0-	6184	3	696	9	Y	633	634	0	4
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1867	1	6749	3	Y	540	540	0	4
							35	4	594	9					
10	8556	X	1797	-0-	-6759	-0-	911	1	678	3	Y	173	175	0	2
							18	4	190	9					
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	9548	X	6010	-0-	-3538	-0-	751	1	4637	3	Y	538	532	0	6
							30	4	592	9					

TOTAL GAS PROD: 77,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,527

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	8718	-0-	-3434	-0-	1272	1	6499	3	Y	510	519	0			8
							386	4	561	9							
02	10991	X	7255	-0-	-3736	-0-	1083	1	5429	3	Y	378	380	0			6
							327	4	416	9							
03	10571	X	6632	-0-	-3939	-0-	1128	1	4772	3	Y	363	364	0			5
							333	4	399	9							
04	10230	X	3526	-0-	-6704	-0-	593	1	2694	3	Y	194	197	0			2
							26	4	213	9							
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	1014	1	6194	3	Y	559	556	0			3
							48	4	615	9							
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1449	1	7282	3	Y	515	515	0			3
							50	4	567	9							
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6808	3	440	9	Y	400	400	0			3
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	2206	1	7131	3	Y	357	357	0			3
							42	4	393	9							
10	9362	X	5695	-0-	-3667	-0-	1842	1	3514	3	Y	275	275	0			3
							36	4	303	9							
11	9060	X	8319	-0-	-741	-0-	1055	1	6811	3	Y	373	372	0			4
							43	4	410	9							
12	10106	X	7278	-0-	-2828	-0-	1018	1	5844	3	Y	341	341	0			4
							41	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 81,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	10664	-0-	-4464	-0-	969	1	8137	3	Y	1154	1173	0			18
							289	4	1269	9							
02	13166	X	9498	-0-	-3668	-0-	1165	1	6828	3	Y	1050	1052	0			16
							350	4	1155	9							
03	13361	X	11037	-0-	-2324	-0-	1178	1	7912	3	Y	1459	1453	0			22
							342	4	1605	9							
04	12930	X	11154	-0-	-1776	-0-	1146	1	8301	3	Y	1505	1509	0			18
							51	4	1656	9							
05	11687	X	10845	-0-	-842	-0-	1187	1	8477	3	Y	1047	1055	0			10
							29	4	1152	9							
06	10680	X	9104	-0-	-1576	-0-	1167	1	6862	3	Y	927	932	0			5
							55	4	1020	9							
07	11532	X	8727	-0-	-2805	-0-	1099	1	6691	3	Y	817	817	0			5
							38	4	899	9							
08	11532	X	8907	-0-	-2625	-0-	7948	3	959	9	Y	872	871	0			6
09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	2460	1	8730	3	Y	817	817	0			6
							47	4	899	9							
10	10850	X	10220	-0-	-630	-0-	2181	1	7221	3	Y	705	703	0			8
							42	4	776	9							
11	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	1004	1	6689	3	Y	691	691	0			8
							41	4	760	9							
12	12555	X	8875	-0-	-3680	-0-	1079	1	6895	3	Y	780	779	0			9
							43	4	858	9							

TOTAL GAS PROD: 119,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,824

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	12371	-0-	-4400	-0-	1272	1	8896	3	Y	1672	1682	0		11
							364	4	1839	9						
02	14877	X	13326	-0-	-1551	-0-	1520	1	9713	3	Y	1547	1539	0		19
							391	4	1702	9						
03	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	1388	1	10454	3	Y	1293	1307	0		5
							242	4	1422	9						
04	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	1333	1	10046	3	Y	1271	1254	0		22
							276	4	1398	9						
05	14260	X	11740	-0-	-2520	-0-	1290	1	8998	3	Y	1132	1145	0		9
							207	4	1245	9						
06	13800	X	11133	-0-	-2667	-0-	988	1	8645	3	Y	1217	1218	0		8
							161	4	1339	9						
07	14260	X	11025	-0-	-3235	-0-	986	1	8679	3	Y	1143	1140	0		11
							103	4	1257	9						
08	13516	X	10353	-0-	-3163	-0-	9013	3	1340	9	Y	1218	1217	0		12
09	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	2164	1	10115	3	Y	1180	1181	0		11
							227	4	1298	9						
10	0	W	10642	-0-	10642	10642	1797	1	7557	3	Y	1034	1033	0		12
							151	4	1137	9						
11	0	W	9415	-0-	9415	20057	754	1	7449	3	Y	958	957	0		13
							158	4	1054	9						
12	0	W	9387	-0-	9387	29444	955	1	7028	3	Y	1171	1168	0		16
							116	4	1288	9						

TOTAL GAS PROD: 139,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,836

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	12770	-0-	-3226	-0-	1118	1	10724	3	Y	486	473	0		31
							393	4	535	9						
02	12934	X	6396	-0-	-6538	-0-	674	1	5051	3	Y	376	375	0		32
							257	4	414	9						
03	12927	X	12680	-0-	-247	-0-	1105	1	11016	3	Y	326	332	0		26
							200	4	359	9						
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	1171	1	10791	3	Y	973	910	0		89
							188	4	1070	9						
05	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	1009	1	11302	3	Y	885	890	0		84
							81	4	974	9						
06	12360	X	11271	-0-	-1089	-0-	1080	1	9052	3	Y	901	894	0		91
							148	4	991	9						
07	13671	X	10870	-0-	-2801	-0-	1159	1	8548	3	Y	948	938	0		101
							120	4	1043	9						
08	13671	X	13372	-0-	-299	-0-	1234	1	10890	3	Y	959	958	0		102
							193	4	1055	9						
09	13230	X	12501	-0-	-729	-0-	1183	1	10216	3	Y	910	934	0		78
							101	4	1001	9						
10	13361	X	11060	-0-	-2301	-0-	1107	1	8809	3	Y	836	875	0		39
							224	4	920	9						
11	12930	X	11132	-0-	-1798	-0-	1075	1	8933	3	Y	865	856	0		48
							172	4	952	9						
12	13361	X	10811	-0-	-2550	-0-	1067	1	8574	3	Y	829	840	0		37
							258	4	912	9						

TOTAL GAS PROD: 139,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	2533	-0-	-7635	-0-	257	1	2012	3	Y	157	172	0	10
							91	4	173	9					
02	7366	X	3544	-0-	-3822	-0-	353	1	2823	3	Y	212	204	0	18
							135	4	233	9					
03	7843	X	6036	-0-	-1807	-0-	762	1	4395	3	Y	674	638	0	54
							138	4	741	9					
04	6540	X	5053	-0-	-1487	-0-	677	1	3808	3	Y	417	433	0	38
							109	4	459	9					
05	6169	X	4589	-0-	-1580	-0-	515	1	3708	3	Y	295	305	0	28
							41	4	325	9					
06	5850	X	4975	-0-	-875	-0-	674	1	3820	3	Y	353	345	0	36
							93	4	388	9					
07	6045	X	5091	-0-	-954	-0-	724	1	3931	3	Y	328	329	0	35
							75	4	361	9					
08	6045	X	4758	-0-	-1287	-0-	706	1	3581	3	Y	328	328	0	35
							110	4	361	9					
09	5040	X	4600	-0-	-440	-0-	685	1	3495	3	Y	328	335	0	28
							59	4	361	9					
10	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	738	1	3353	3	Y	342	354	0	16
							149	4	376	9					
11	4980	X	4389	-0-	-591	-0-	670	1	3235	3	Y	342	339	0	19
							108	4	376	9					
12	5084	X	3912	-0-	-1172	-0-	528	1	2699	3	Y	506	502	0	23
							128	4	557	9					

TOTAL GAS PROD: 54,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	10164	-0-	-5553	-0-	844	1	8482	3	Y	492	502	0	31
							297	4	541	9					
02	13340	X	9825	-0-	-3515	-0-	875	1	8154	3	Y	421	416	0	36
							333	4	463	9					
03	14415	X	11603	-0-	-2812	-0-	974	1	9542	3	Y	828	798	0	66
							176	4	911	9					
04	13950	X	9039	-0-	-4911	-0-	934	1	7590	3	Y	332	368	0	30
							150	4	365	9					
05	14415	X	11779	-0-	-2636	-0-	943	1	9835	3	Y	841	791	0	80
							76	4	925	9					
06	11220	X	11169	-0-	-51	-0-	1034	1	8990	3	Y	912	900	0	92
							142	4	1003	9					
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	1230	1	10473	3	Y	1018	1001	0	109
							127	4	1120	9					
08	11780	X	8151	-0-	-3629	-0-	925	1	5711	3	Y	1246	1223	0	132
							144	4	1371	9					
09	11400	X	9216	-0-	-2184	-0-	1029	1	7292	3	Y	734	803	0	63
							88	4	807	9					
10	12958	X	10869	-0-	-2089	-0-	1170	1	8568	3	Y	814	839	0	38
							236	4	895	9					
11	12540	X	8048	-0-	-4492	-0-	830	1	6460	3	Y	568	575	0	31
							133	4	625	9					
12	12958	X	9347	-0-	-3611	-0-	1055	1	7385	3	Y	593	597	0	27
							255	4	652	9					

TOTAL GAS PROD: 122,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,799

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	11530	-0-	-4900	-0-	805	1	9211	3	Y	1119	1101	0	71
							283	4	1231	9					
02	14384	X	7650	-0-	-6734	-0-	594	1	6189	3	Y	583	604	0	50
							226	4	641	9					
03	15128	X	11697	-0-	-3431	-0-	991	1	9552	3	Y	886	865	0	71
							179	4	975	9					
04	12270	X	10234	-0-	-2036	-0-	908	1	8395	3	Y	714	720	0	65
							146	4	785	9					
05	11532	X	7796	-0-	-3736	-0-	590	1	6621	3	Y	489	507	0	47
							47	4	538	9					
06	11310	X	10105	-0-	-1205	-0-	910	1	8156	3	Y	831	794	0	84
							125	4	914	9					
07	11687	X	9358	-0-	-2329	-0-	921	1	7465	3	Y	797	796	0	85
							95	4	877	9					
08	11687	X	8605	-0-	-3082	-0-	841	1	6739	3	Y	813	812	0	86
							131	4	894	9					
09	10230	X	8216	-0-	-2014	-0-	830	1	6456	3	Y	781	800	0	67
							71	4	859	9					
10	10447	X	8000	-0-	-2447	-0-	832	1	6212	3	Y	716	749	0	34
							168	4	788	9					
11	10110	X	7440	-0-	-2670	-0-	754	1	5769	3	Y	724	718	0	40
							121	4	796	9					
12	9362	X	6711	-0-	-2651	-0-	691	1	5165	3	Y	625	637	0	28
							167	4	688	9					

TOTAL GAS PROD: 107,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	9248	-0-	-7740	-0-	821	1	7214	3	Y	840	839	0	53
							289	4	924	9					
02	15051	X	5332	-0-	-9719	-0-	559	1	4041	3	Y	472	485	0	40
							213	4	519	9					
03	13485	X	9836	-0-	-3649	-0-	880	1	7906	3	Y	810	785	0	65
							159	4	891	9					
04	10500	X	6307	-0-	-4193	-0-	715	1	4914	3	Y	512	530	0	47
							115	4	563	9					
05	10447	X	7637	-0-	-2810	-0-	744	1	6164	3	Y	608	597	0	58
							60	4	669	9					
06	9510	X	9156	-0-	-354	-0-	924	1	7141	3	Y	876	846	0	88
							127	4	964	9					
07	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	938	1	6993	3	Y	856	853	0	91
							97	4	942	9					
08	9827	X	7444	-0-	-2383	-0-	861	1	5683	3	Y	696	713	0	74
							134	4	766	9					
09	9150	X	6792	-0-	-2358	-0-	820	1	5123	3	Y	708	721	0	61
							70	4	779	9					
10	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1199	1	11061	3	Y	1280	1281	0	60
							242	4	1408	9					
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	1024	1	9271	3	Y	1004	1008	0	56
							164	4	1104	9					
*12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	983	1	8555	3	Y	927	940	0	42
							238	4	1020	9					

TOTAL GAS PROD: 106,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	1	-0-	-16026	-0-		1	1			Y	-0-	11	0			-0-
02	14993	X	4362	-0-	-10631	-0-		284	1	3525	3	Y	428	421	0			7
								82	4	471	9							
03	12524	X	622	-0-	-11902	-0-		270	1	240	3	Y	28	35	0			-0-
								81	4	31	9							
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-		869	1	6331	3	Y	1023	1010	0			13
								39	4	1125	9							
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-		926	1	6591	3	Y	940	944	0			9
								22	4	1034	9							
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-		1245	1	10434	3	Y	1144	1146	0			7
								59	4	1258	9							
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-		1212	1	8085	3	Y	764	766	0			5
								42	4	840	9							
08	8649	X	6759	-0-	-1890	-0-		6183	3	576	9	Y	524	525	0			4
09	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-		2370	1	10592	3	Y	860	858	0			6
								45	4	946	9							
10	13423	X	5168	-0-	-8255	-0-		1800	1	2549	3	Y	713	711	0			8
								35	4	784	9							
11	12990	X	3641	-0-	-9349	-0-		629	1	2638	3	Y	317	321	0			4
								25	4	349	9							
12	14415	X	9462	-0-	-4953	-0-		1116	1	7332	3	Y	881	875	0			10
								45	4	969	9							

TOTAL GAS PROD: 84,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,622

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	12652	-0-	-3654	-0-		1006	1	10041	3	Y	1188	1198	0			18
								298	4	1307	9							
02	15254	X	11340	-0-	-3914	-0-		821	1	9202	3	Y	979	982	0			15
								240	4	1077	9							
03	15376	X	13113	-0-	-2263	-0-		1094	1	10328	3	Y	1254	1250	0			19
								312	4	1379	9							
04	14070	X	10455	-0-	-3615	-0-		875	1	8833	3	Y	644	655	0			8
								39	4	708	9							
05	13423	X	11464	-0-	-1959	-0-		972	1	9397	3	Y	974	973	0			9
								24	4	1071	9							
06	12690	X	10962	-0-	-1728	-0-		1094	1	8791	3	Y	932	936	0			5
								52	4	1025	9							
07	13113	X	8540	-0-	-4573	-0-		1050	1	6845	3	Y	553	555	0			3
								37	4	608	9							
08	13113	X	5666	-0-	-7447	-0-		5581	3	85	9	Y	77	79	0			1
09	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-		2152	1	8670	3	Y	404	402	0			3
								41	4	444	9							
10	11470	X	10235	-0-	-1235	-0-		1993	1	7523	3	Y	618	614	0			7
								39	4	680	9							
11	10950	X	9741	-0-	-1209	-0-		975	1	7992	3	Y	668	667	0			8
								39	4	735	9							
12	11687	X	8387	-0-	-3300	-0-		921	1	6641	3	Y	716	716	0			8
								37	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 123,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,007

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	10487	-0-	-13414	-0-	684	1	8710	3	Y	812	833	0	13
							200	4	893	9					
02	20097	X	13056	-0-	-7041	-0-	812	1	10920	3	Y	991	989	0	15
							234	4	1090	9					
03	17856	X	16892	-0-	-964	-0-	1538	1	13384	3	Y	1390	1384	0	21
							441	4	1529	9					
04	16530	X	15290	-0-	-1240	-0-	1199	1	12820	3	Y	1106	1113	0	14
							54	4	1217	9					
05	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	1341	1	12987	3	Y	1320	1322	0	12
							33	4	1452	9					
06	16350	X	13773	-0-	-2577	-0-	1349	1	10974	3	Y	1260	1265	0	7
							64	4	1386	9					
07	16895	X	13274	-0-	-3621	-0-	1353	1	10487	3	Y	1261	1260	0	8
							47	4	1387	9					
08	16895	X	5642	-0-	-11253	-0-	5231	3	411	9	Y	374	379	0	3
09	15300	X	9640	-0-	-5660	-0-	2280	1	6647	3	Y	609	608	0	4
							43	4	670	9					
10	15810	X	11349	-0-	-4461	-0-	2254	1	8086	3	Y	877	872	0	9
							44	4	965	9					
11	13770	X	12808	-0-	-962	-0-	1321	1	10330	3	Y	1004	1002	0	11
							53	4	1104	9					
12	13268	X	9782	-0-	-3486	-0-	1160	1	7633	3	Y	856	857	0	10
							47	4	942	9					

TOTAL GAS PROD: 147,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,860

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	27961	-0-	-12153	-0-	1931	1	23301	3	Y	1967	1994	0	30
							565	4	2164	9					
02	31204	X	17782	-0-	-13422	-0-	1494	1	15590	3	Y	236	262	0	4
							438	4	260	9					
03	33356	X	17548	-0-	-15808	-0-	1640	1	15097	3	Y	312	311	0	5
							468	4	343	9					
04	32280	X	25922	-0-	-6358	-0-	1883	1	22223	3	Y	1574	1560	0	19
							85	4	1731	9					
05	31744	X	24455	-0-	-7289	-0-	1800	1	20952	3	Y	1507	1512	0	14
							45	4	1658	9					
06	27060	X	23053	-0-	-4007	-0-	1963	1	19253	3	Y	1585	1590	0	9
							93	4	1744	9					
07	26784	X	22549	-0-	-4235	-0-	2123	1	18684	3	Y	1516	1516	0	9
							74	4	1668	9					
08	26784	X	20994	-0-	-5790	-0-	19523	3	1471	9	Y	1337	1337	0	9
09	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	3558	1	23910	3	Y	1371	1370	0	10
							67	4	1508	9					
10	24459	X	20806	-0-	-3653	-0-	3476	1	15978	3	Y	1167	1164	0	13
							68	4	1284	9					
11	23040	X	21456	-0-	-1584	-0-	1546	1	18507	3	Y	1218	1217	0	14
							63	4	1340	9					
12	30008	X	20277	-0-	-9731	-0-	1580	1	17247	3	Y	1260	1259	0	15
							64	4	1386	9					

TOTAL GAS PROD: 271,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,050

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187	X	39095	-0-	-19092	-0-	2148	1	32528	3	Y	3482	3502	0			23
							589	4	3830	9							
02	44979	X	36347	-0-	-8632	-0-	1987	1	30734	3	Y	2789	2770	0			42
							558	4	3068	9							
03	48081	X	41167	-0-	-6914	-0-	2237	1	35569	3	Y	2501	2506	0			37
							610	4	2751	9							
04	42870	X	38746	-0-	-4124	-0-	2443	1	32986	3	Y	2915	2916	0			36
							110	4	3207	9							
05	43245	X	35956	-0-	-7289	-0-	2399	1	30121	3	Y	3068	3075	0			29
							61	4	3375	9							
06	39840	X	32151	-0-	-7689	-0-	2333	1	26752	3	Y	2686	2699	0			16
							111	4	2955	9							
07	41168	X	33204	-0-	-7964	-0-	2460	1	27471	3	Y	2896	2894	0			18
							87	4	3186	9							
08	41168	X	32002	-0-	-9166	-0-	29134	3	2868	9	Y	2607	2607	0			18
09	38760	X	34817	-0-	-3943	-0-	3317	1	28294	3	Y	2614	2607	0			25
							331	4	2875	9							
10	35960	X	28927	-0-	-7033	-0-	3083	1	22875	3	Y	2473	2470	0			28
							249	4	2720	9							
11	32160	X	29221	-0-	-2939	-0-	1568	1	24526	3	Y	2555	2547	0			36
							316	4	2811	9							
12	35991	X	25855	-0-	-10136	-0-	1628	1	21783	3	Y	2047	2054	0			29
							192	4	2252	9							

TOTAL GAS PROD: 407,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,633

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	19303	-0-	-16719	-0-	1428	1	14979	3	Y	2268	2279	0			15
							401	4	2495	9							
02	29232	X	10387	-0-	-18845	-0-	1005	1	7785	3	Y	1186	1183	0			18
							292	4	1305	9							
03	27714	X	7303	-0-	-20411	-0-	610	1	5742	3	Y	706	713	0			11
							174	4	777	9							
04	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	1867	1	22315	3	Y	2244	2227	0			28
							84	4	2468	9							
05	19313	X	14136	-0-	-5177	-0-	1315	1	11120	3	Y	1517	1531	0			14
							32	4	1669	9							
06	18690	X	8827	-0-	-9863	-0-	1083	1	6364	3	Y	1208	1215	0			7
							51	4	1329	9							
07	27621	X	12120	-0-	-15501	-0-	1305	1	9294	3	Y	1341	1340	0			8
							46	4	1475	9							
08	27621	X	7996	-0-	-19625	-0-	6965	3	1031	9	Y	937	939	0			6
09	26730	X	16629	-0-	-10101	-0-	2266	1	12372	3	Y	1595	1586	0			15
							236	4	1755	9							
10	14136	X	9291	-0-	-4845	-0-	1642	1	6236	3	Y	1158	1160	0			13
							139	4	1274	9							
11	11730	X	6171	-0-	-5559	-0-	701	1	4426	3	Y	813	815	0			11
							150	4	894	9							
12	17174	X	4040	-0-	-13134	-0-	667	1	2551	3	Y	673	675	0			9
							82	4	740	9							

TOTAL GAS PROD: 142,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,646

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25761	X	19288	-0-	-6473	-0-	1434	1	14790	3	Y	2419	2427	0	16
							403	4	2661	9					
02	23664	X	18598	-0-	-5066	-0-	1473	1	14686	3	Y	1830	1818	0	28
							426	4	2013	9					
03	23157	X	20787	-0-	-2370	-0-	1578	1	16683	3	Y	1891	1891	0	28
							446	4	2080	9					
04	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	1586	1	16167	3	Y	1874	1879	0	23
							71	4	2061	9					
05	19871	X	17458	-0-	-2413	-0-	1458	1	14015	3	Y	1772	1778	0	17
							36	4	1949	9					
06	20130	X	18764	-0-	-1366	-0-	1610	1	15134	3	Y	1767	1774	0	10
							76	4	1944	9					
07	20801	X	18198	-0-	-2603	-0-	1620	1	14607	3	Y	1740	1739	0	11
							57	4	1914	9					
08	20801	X	18713	-0-	-2088	-0-	16812	3	1901	9	Y	1728	1727	0	12
09	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	2642	1	18663	3	Y	1839	1833	0	18
							269	4	2023	9					
10	19375	X	18135	-0-	-1240	-0-	2328	1	13876	3	Y	1582	1582	0	18
							191	4	1740	9					
11	18750	X	17511	-0-	-1239	-0-	1166	1	14426	3	Y	1526	1523	0	21
							240	4	1679	9					
12	24397	X	15657	-0-	-8740	-0-	1194	1	12752	3	Y	1425	1426	0	20
							143	4	1568	9					

TOTAL GAS PROD: 226,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,393

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18710	-0-	-3703	-0-	1265	1	15826	3	Y	1454	1454	0	23
							20	4	1599	9					
02	20967	X	16411	-0-	-4556	-0-	1132	1	13888	3	Y	1230	1232	0	21
							38	4	1353	9					
03	21049	X	16973	-0-	-4076	-0-	1162	1	14283	3	Y	1366	1351	0	36
							25	4	1503	9					
04	19620	X	17843	-0-	-1777	-0-	1226	1	15152	3	Y	1293	1292	0	37
							43	4	1422	9					
05	20274	X	18931	-0-	-1343	-0-	1393	1	16025	3	Y	1362	1374	0	25
							15	4	1498	9					
06	18120	X	17838	-0-	-282	-0-	1296	1	15181	3	Y	1224	1221	0	28
							15	4	1346	9					
07	18445	X	17325	-0-	-1120	-0-	1335	1	14689	3	Y	1166	1174	0	20
							18	4	1283	9					
08	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	20890	3	1196	9	Y	1087	1083	0	24
09	18330	X	14555	-0-	-3775	-0-	2504	1	10905	3	Y	1023	1021	0	26
							21	4	1125	9					
10	18941	X	15255	-0-	-3686	-0-	2503	1	11622	3	Y	1016	1013	0	29
							12	4	1118	9					
11	17850	X	15617	-0-	-2233	-0-	1176	1	13382	3	Y	943	942	0	30
							22	4	1037	9					
12	20925	X	14292	-0-	-6633	-0-	1226	1	12092	3	Y	862	862	0	30
							26	4	948	9					

TOTAL GAS PROD: 205,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,026

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	25039	-0-	-6178	-0-	1663	1	21081	3	Y	2063	2057	0	33
							26	4	2269	9					
02	29116	X	21701	-0-	-7415	-0-	1462	1	18158	3	Y	1847	1848	0	32
							49	4	2032	9					
03	29946	X	22262	-0-	-7684	-0-	1488	1	18499	3	Y	2039	2017	0	54
							32	4	2243	9					
04	26430	X	21629	-0-	-4801	-0-	1458	1	18111	3	Y	1826	1827	0	53
							51	4	2009	9					
05	25048	X	22903	-0-	-2145	-0-	1637	1	19129	3	Y	1926	1944	0	35
							18	4	2119	9					
06	24240	X	20914	-0-	-3326	-0-	1500	1	17602	3	Y	1632	1630	0	37
							17	4	1795	9					
07	23188	X	21256	-0-	-1932	-0-	1590	1	17848	3	Y	1633	1642	0	28
							22	4	1796	9					
08	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	27032	3	1692	9	Y	1538	1532	0	34
09	22170	X	19075	-0-	-3095	-0-	3091	1	14352	3	Y	1461	1459	0	36
							25	4	1607	9					
10	22909	X	20768	-0-	-2141	-0-	3158	1	16036	3	Y	1416	1411	0	41
							16	4	1558	9					
11	22230	X	18856	-0-	-3374	-0-	1385	1	16130	3	Y	1195	1198	0	38
							26	4	1315	9					
12	25358	X	17067	-0-	-8291	-0-	1427	1	14281	3	Y	1208	1203	0	43
							30	4	1329	9					

TOTAL GAS PROD: 260,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,784

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16910	-0-	-2682	-0-	1296	1	14381	3	Y	1103	1102	0	18
							20	4	1213	9					
02	18154	X	14357	-0-	-3797	-0-	1171	1	12128	3	Y	926	928	0	16
							39	4	1019	9					
03	19406	X	14881	-0-	-4525	-0-	1188	1	12427	3	Y	1127	1113	0	30
							26	4	1240	9					
04	18780	X	13210	-0-	-5570	-0-	1120	1	11011	3	Y	945	948	0	27
							39	4	1040	9					
05	18414	X	12487	-0-	-5927	-0-	1180	1	10402	3	Y	811	823	0	15
							13	4	892	9					
06	16350	X	12849	-0-	-3501	-0-	1165	1	10780	3	Y	810	806	0	19
							13	4	891	9					
07	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	1230	1	10886	3	Y	774	780	0	13
							17	4	851	9					
08	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	15619	3	968	9	Y	880	874	0	19
09	13200	X	11207	-0-	-1993	-0-	2313	1	8009	3	Y	787	786	0	20
							19	4	866	9					
10	13268	X	12285	-0-	-983	-0-	2354	1	8825	3	Y	995	986	0	29
							11	4	1095	9					
11	12870	X	953	-0-	-11917	-0-	484	1	50	3	Y	374	391	0	12
							8	4	411	9					
12	15438	X	5105	-0-	-10333	-0-	831	1	3348	3	Y	826	809	0	29
							17	4	909	9					

TOTAL GAS PROD: 143,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	10699	-0-	-3406	-0-	834	1	8776	3	Y	724	715	0			46
							293	4	796	9							
02	12499	X	6817	-0-	-5682	-0-	468	1	5773	3	Y	362	377	0			31
							178	4	398	9							
03	12865	X	10461	-0-	-2404	-0-	872	1	8832	3	Y	545	532	0			44
							157	4	600	9							
04	11550	X	9198	-0-	-2352	-0-	792	1	7728	3	Y	501	499	0			46
							127	4	551	9							
05	10695	X	9730	-0-	-965	-0-	744	1	8351	3	Y	523	519	0			50
							60	4	575	9							
06	10350	X	10241	-0-	-109	-0-	903	1	8475	3	Y	672	654	0			68
							124	4	739	9							
07	10447	X	10123	-0-	-324	-0-	932	1	8378	3	Y	652	650	0			70
							96	4	717	9							
08	10447	X	9523	-0-	-924	-0-	906	1	7812	3	Y	603	609	0			64
							142	4	663	9							
09	10230	X	9243	-0-	-987	-0-	872	1	7681	3	Y	559	575	0			48
							75	4	615	9							
10	10571	X	9023	-0-	-1548	-0-	883	1	7411	3	Y	500	524	0			24
							179	4	550	9							
11	10230	X	8544	-0-	-1686	-0-	790	1	7079	3	Y	498	494	0			28
							127	4	548	9							
12	10137	X	8481	-0-	-1656	-0-	778	1	6970	3	Y	495	501	0			22
							188	4	545	9							

TOTAL GAS PROD: 112,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,634

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88474	X	85596	-0-	-2878	-0-	451	1	70534	3	Y	13238	13235	0			245
							49	4	14562	9							
02	82766	X	76800	-0-	-5966	-0-	327	1	61254	3	Y	13758	13766	0			237
							85	4	15134	9							
03	88474	X	79469	-0-	-9005	-0-	371	1	61836	3	Y	15654	15553	0			338
							43	4	17219	9							
04	85620	X	76029	-0-	-9591	-0-	381	1	62615	3	Y	11830	11981	0			187
							20	4	13013	9							
05	88474	X	71921	-0-	-16553	-0-	296	1	60862	3	Y	9776	9805	0			158
							9	4	10754	9							
06	82830	X	58307	-0-	-24523	-0-	239	1	49111	3	Y	8131	8125	0			164
							13	4	8944	9							
07	82088	X	47784	-0-	-34304	-0-	172	1	40309	3	Y	6621	6593	0			192
							20	4	7283	9							
08	71108	X	71108	-0-	-0-	-0-	3143	1	59941	3	Y	7276	7302	0			166
							20	4	8004	9							
09	68160	X	57198	-0-	-10962	-0-	2542	1	48262	3	Y	5802	5803	0			165
							12	4	6382	9							
10	70432	X	55246	-0-	-15186	-0-	2517	1	46571	3	Y	5533	5519	0			179
							72	4	6086	9							
11	68160	X	47557	-0-	-20603	-0-	1999	1	39705	3	Y	5285	5335	0			129
							39	4	5814	9							
12	70432	X	42262	-0-	-28170	-0-	1572	1	36205	3	Y	4012	4000	0			141
							72	4	4413	9							

TOTAL GAS PROD: 769,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,916

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109483	X	109483	-0-	-0-	-0-	538	1	89300	3	Y	17803	17781	0	325
							62	4	19583	9					
02	102452	X	102452	-0-	-0-	-0-	402	1	81598	3	Y	18490	18496	0	319
							113	4	20339	9					
03	96654	X	96654	-0-	-0-	-0-	363	1	78996	3	Y	15674	15671	0	322
							54	4	17241	9					
04	92550	X	78735	-0-	-13815	-0-	346	1	64938	3	Y	12210	12339	0	193
							20	4	13431	9					
05	95635	X	67844	-0-	-27791	-0-	288	1	55641	3	Y	10824	10842	0	175
							9	4	11906	9					
06	92550	X	53682	-0-	-38868	-0-	217	1	44246	3	Y	8370	8376	0	169
							12	4	9207	9					
07	95635	X	45547	-0-	-50088	-0-	167	1	37324	3	Y	7306	7263	0	212
							19	4	8037	9					
08	76849	X	37447	-0-	-39402	-0-	163	1	30805	3	Y	5881	5959	0	134
							10	4	6469	9					
09	74370	X	39954	-0-	-34416	-0-	1712	1	32230	3	Y	5458	5437	0	155
							8	4	6004	9					
10	67859	X	40382	-0-	-27477	-0-	1767	1	32709	3	Y	5323	5306	0	172
							51	4	5855	9					
11	53670	X	49074	-0-	-4596	-0-	2144	1	40136	3	Y	6138	6160	0	150
							42	4	6752	9					
*12	45973	X	45973	-0-	-0-	-0-	1582	1	39377	3	Y	4493	4485	0	158
							72	4	4942	9					

TOTAL GAS PROD: 767,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,970

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104422	X	104422	-0-	-0-	-0-	421	1	86558	3	Y	15803	15823	0	352
							60	4	17383	9					
02	91321	X	91321	-0-	-0-	-0-	403	1	72789	3	Y	16389	16459	0	282
							101	4	18028	9					
03	88474	X	86128	-0-	-2346	-0-	373	1	69900	3	Y	14370	14356	0	296
							48	4	15807	9					
04	85620	X	79871	-0-	-5749	-0-	308	1	65738	3	Y	12549	12647	0	198
							21	4	13804	9					
05	88474	X	74825	-0-	-13649	-0-	271	1	61629	3	Y	11742	11751	0	189
							9	4	12916	9					
06	85620	X	66651	-0-	-18969	-0-	215	1	55896	3	Y	9568	9564	0	193
							15	4	10525	9					
07	88474	X	53482	-0-	-34992	-0-	149	1	45026	3	Y	7531	7506	0	218
							23	4	8284	9					
08	74834	X	55625	-0-	-19209	-0-	166	1	46740	3	Y	7913	7951	0	180
							15	4	8704	9					
09	72420	X	51977	-0-	-20443	-0-	930	1	42982	3	Y	7322	7294	0	208
							11	4	8054	9					
10	74834	X	56961	-0-	-17873	-0-	2487	1	46143	3	Y	7509	7475	0	242
							71	4	8260	9					
11	66660	X	56428	-0-	-10232	-0-	2430	1	48222	3	Y	5207	5322	0	127
							48	4	5728	9					
*12	66973	X	66973	-0-	-0-	-0-	2195	1	54703	3	Y	9068	8876	0	319
							100	4	9975	9					

TOTAL GAS PROD: 844,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,971

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95635	X	87075	-0-	-8560	-0-	367	1	71031	3	Y	14206	14239	0			317
							50	4	15627	9							
02	89465	X	76504	-0-	-12961	-0-	353	1	59844	3	Y	14748	14811	0			254
							84	4	16223	9							
03	95635	X	75777	-0-	-19858	-0-	300	1	60440	3	Y	13632	13607	0			279
							42	4	14995	9							
04	92550	X	73951	-0-	-18599	-0-	321	1	60473	3	Y	11944	12034	0			189
							19	4	13138	9							
05	95635	X	67359	-0-	-28276	-0-	276	1	55049	3	Y	10933	10946	0			176
							8	4	12026	9							
06	84270	X	51831	-0-	-32439	-0-	200	1	42645	3	Y	8159	8170	0			165
							11	4	8975	9							
07	81778	X	43780	-0-	-37998	-0-	151	1	35949	3	Y	6965	6928	0			202
							18	4	7662	9							
08	68448	X	39669	-0-	-28779	-0-	164	1	32933	3	Y	5965	6031	0			136
							10	4	6562	9							
09	66240	X	32560	-0-	-33680	-0-	337	1	26504	3	Y	5193	5182	0			147
							7	4	5712	9							
10	67363	X	46825	-0-	-20538	-0-	2102	1	38306	3	Y	5779	5739	0			187
							60	4	6357	9							
11	51840	X	44528	-0-	-7312	-0-	1862	1	36276	3	Y	5775	5821	0			141
							37	4	6353	9							
*12	50191	X	50191	-0-	-0-	-0-	1702	1	42422	3	Y	5445	5395	0			191
							77	4	5990	9							

TOTAL GAS PROD: 690,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,744

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	19885	-0-	-10092	-0-	1239	1	16699	3	Y	1458	1466	0			10
							343	4	1604	9							
02	25636	X	10044	-0-	-15592	-0-	759	1	8116	3	Y	865	862	0			13
							217	4	952	9							
03	27094	X	15164	-0-	-11930	-0-	1511	1	11968	3	Y	1136	1132	0			17
							435	4	1250	9							
04	22080	X	14317	-0-	-7763	-0-	1044	1	12003	3	Y	1112	1115	0			14
							47	4	1223	9							
05	21948	X	11658	-0-	-10290	-0-	1235	1	9241	3	Y	1047	1051	0			10
							30	4	1152	9							
06	19230	X	10005	-0-	-9225	-0-	1232	1	7867	3	Y	771	776	0			5
							58	4	848	9							
07	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	1587	1	13141	3	Y	1272	1269	0			8
							56	4	1399	9							
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	14944	3	1187	9	Y	1079	1080	0			7
09	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	2039	1	12075	3	Y	912	910	0			9
							211	4	1003	9							
10	16182	X	15478	-0-	-704	-0-	2175	1	11920	3	Y	1094	1091	0			12
							180	4	1203	9							
11	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	1132	1	13802	3	Y	1118	1114	0			16
							233	4	1230	9							
12	16182	X	12754	-0-	-3428	-0-	1077	1	10568	3	Y	891	895	0			12
							129	4	980	9							

TOTAL GAS PROD: 173,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,755

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

01	14322	X	12840	-0-	-1482	-0-	1079	1	9721	3	Y	1839	1831	0	29
							17	4	2023	9					
02	13398	X	11338	-0-	-2060	-0-	1052	1	8520	3	Y	1574	1576	0	27
							35	4	1731	9					
03	13020	X	12975	-0-	-45	-0-	1234	1	8897	3	Y	2561	2520	0	68
							27	4	2817	9					
04	12420	X	9905	-0-	-2515	-0-	1052	1	7640	3	Y	1069	1106	0	31
							37	4	1176	9					
05	12834	X	10573	-0-	-2261	-0-	1123	1	7749	3	Y	1535	1538	0	28
							12	4	1689	9					
06	12570	X	10353	-0-	-2217	-0-	1035	1	7100	3	Y	2005	1987	0	46
							12	4	2206	9					
07	12989	X	5920	-0-	-7069	-0-	845	1	3905	3	Y	1054	1082	0	18
							11	4	1159	9					
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	10473	3	845	9	Y	768	769	0	17
09	9930	X	8204	-0-	-1726	-0-	2086	1	5334	3	Y	697	697	0	17
							17	4	767	9					
10	10261	X	8163	-0-	-2098	-0-	2016	1	5400	3	Y	671	669	0	19
							9	4	738	9					
11	9930	X	8037	-0-	-1893	-0-	953	1	6362	3	Y	641	640	0	20
							17	4	705	9					
12	10261	X	9541	-0-	-720	-0-	1098	1	7581	3	Y	763	756	0	27
							23	4	839	9					

TOTAL GAS PROD: 119,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,177

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	32268	-0-	-19471	-0-	1749	1	27729	3	Y	2510	2510	0			40
							29	4	2761	9							
02	37613	X	27121	-0-	-10492	-0-	1506	1	23151	3	Y	2194	2196	0			38
							51	4	2413	9							
03	37603	X	26465	-0-	-11138	-0-	1481	1	22526	3	Y	2205	2185	0			58
							32	4	2426	9							
04	31230	X	24497	-0-	-6733	-0-	1491	1	20823	3	Y	1936	1938	0			56
							53	4	2130	9							
05	32271	X	24083	-0-	-8188	-0-	1584	1	20438	3	Y	1858	1880	0			34
							17	4	2044	9							
06	31230	X	20911	-0-	-10319	-0-	1373	1	17797	3	Y	1568	1566	0			36
							16	4	1725	9							
07	28985	X	18821	-0-	-10164	-0-	1275	1	15875	3	Y	1504	1514	0			26
							17	4	1654	9							
08	26474	X	25568	-0-	-906	-0-	23908	3	1660	9	Y	1509	1502	0			33
09	24510	X	16616	-0-	-7894	-0-	2680	1	12384	3	Y	1391	1389	0			35
							22	4	1530	9							
10	24087	X	17624	-0-	-6463	-0-	2687	1	13384	3	Y	1399	1394	0			40
							14	4	1539	9							
11	20910	X	16168	-0-	-4742	-0-	1188	1	13576	3	Y	1256	1257	0			39
							22	4	1382	9							
12	25575	X	14068	-0-	-11507	-0-	1172	1	11624	3	Y	1134	1133	0			40
							25	4	1247	9							

TOTAL GAS PROD: 264,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,464

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	9413	-0-	-4785	-0-	805	1	6760	3	Y	1323	1319	0			12
							393	4	1455	9							
02	13282	X	9220	-0-	-4062	-0-	1092	1	6463	3	Y	1294	1288	0			18
							242	4	1423	9							
03	13609	X	11004	-0-	-2605	-0-	972	1	7959	3	Y	1370	1365	0			23
							566	4	1507	9							
04	10980	X	7485	-0-	-3495	-0-	647	1	5591	3	Y	902	906	0			19
							255	4	992	9							
05	9858	X	9673	-0-	-185	-0-	764	1	7171	3	Y	1138	1138	0			19
							486	4	1252	9							
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1162	1	7896	3	Y	1337	1332	0			24
							556	4	1471	9							
07	11005	X	10297	-0-	-708	-0-	1053	1	7508	3	Y	1069	1071	0			22
							560	4	1176	9							
08	11005	X	9451	-0-	-1554	-0-	8635	3	816	9	Y	742	748	0			16
09	11100	X	7916	-0-	-3184	-0-	2113	1	4864	3	Y	660	661	0			15
							213	4	726	9							
10	11470	X	7751	-0-	-3719	-0-	2117	1	4381	3	Y	852	841	0			26
							316	4	937	9							
11	11100	X	6569	-0-	-4531	-0-	896	1	4598	3	Y	650	658	0			18
							360	4	715	9							
12	10292	X	821	-0-	-9471	-0-	362	1	219	3	Y	104	118	0			3
							126	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 100,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,441

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

01	39091	X	28226	-0-	-10865		-0-	1642	1	23842	3	Y	2062	2051	0	32
								474	4	2268	9					
02	36569	X	23502	-0-	-13067		-0-	1431	1	19951	3	Y	1553	1561	0	24
								412	4	1708	9					
03	33914	X	20618	-0-	-13296		-0-	1304	1	17535	3	Y	1288	1293	0	19
								362	4	1417	9					
04	30780	X	22988	-0-	-7792		-0-	1398	1	19954	3	Y	1430	1431	0	18
								63	4	1573	9					
05	29574	X	22763	-0-	-6811		-0-	1400	1	19663	3	Y	1513	1517	0	14
								36	4	1664	9					
06	27330	X	15394	-0-	-11936		-0-	1103	1	12959	3	Y	1163	1170	0	7
								53	4	1279	9					
07	25110	X	23537	-0-	-1573		-0-	2008	1	19680	3	Y	1617	1614	0	10
								70	4	1779	9					
08	23746	X	20649	-0-	-3097		-0-	19151	3	1498	9	Y	1362	1363	0	9
09	26980	X	26980	-0-	-0-		-0-	3032	1	22482	3	Y	1281	1281	0	9
								57	4	1409	9					
10	23529	X	17413	-0-	-6116		-0-	2250	1	13974	3	Y	1041	1039	0	11
								44	4	1145	9					
11	22770	X	17931	-0-	-4839		-0-	1336	1	15158	3	Y	1257	1254	0	14
								54	4	1383	9					
12	27869	X	18333	-0-	-9536		-0-	1737	1	14956	3	Y	1427	1424	0	17
								70	4	1570	9					

TOTAL GAS PROD: 258,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,994

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26784	X	18442	-0-	-8342	-0-	1489	1	15245	3	Y	1153	1153	0			18
							440	4	1268	9							
02	23113	X	15630	-0-	-7483	-0-	1336	1	12624	3	Y	1160	1160	0			18
							394	4	1276	9							
03	22010	X	15129	-0-	-6881	-0-	1500	1	11900	3	Y	1179	1179	0			18
							432	4	1297	9							
04	20790	X	12728	-0-	-8062	-0-	1222	1	10429	3	Y	929	936	0			11
							55	4	1022	9							
05	18445	X	13543	-0-	-4902	-0-	1382	1	10892	3	Y	1123	1123	0			11
							34	4	1235	9							
06	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	1777	1	14688	3	Y	1377	1380	0			8
							84	4	1515	9							
07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	1794	1	13720	3	Y	1189	1190	0			7
							63	4	1308	9							
08	15128	X	15003	-0-	-125	-0-	13882	3	1121	9	Y	1019	1019	0			7
09	18060	X	17898	-0-	-162	-0-	2498	1	14341	3	Y	920	921	0			6
							47	4	1012	9							
10	18662	X	9060	-0-	-9602	-0-	2157	1	6230	3	Y	574	574	0			6
							42	4	631	9							
11	18060	X	11009	-0-	-7051	-0-	1023	1	8991	3	Y	867	863	0			10
							41	4	954	9							
12	18507	X	5736	-0-	-12771	-0-	937	1	4362	3	Y	363	369	0			4
							38	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 169,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,853

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267837	X	32790	-0-	-235047	-0-	1465	1	27341	3	Y	3600	3598	0			57
							24	4	3960	9							
02	45356	X	33243	-0-	-12113	-0-	1501	1	28106	3	Y	3259	3260	0			56
							51	4	3585	9							
03	47492	X	32129	-0-	-15363	-0-	1451	1	27245	3	Y	3093	3067	0			82
							31	4	3402	9							
04	38790	X	28057	-0-	-10733	-0-	1383	1	23632	3	Y	2721	2724	0			79
							49	4	2993	9							
05	35526	X	28257	-0-	-7269	-0-	1466	1	23378	3	Y	3088	3111	0			56
							16	4	3397	9							
06	34380	X	25749	-0-	-8631	-0-	1329	1	21465	3	Y	2673	2668	0			61
							15	4	2940	9							
07	35526	X	24137	-0-	-11389	-0-	1347	1	20244	3	Y	2297	2318	0			40
							19	4	2527	9							
08	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	28971	3	2220	9	Y	2018	2014	0			44
09	28050	X	20040	-0-	-8010	-0-	2503	1	15395	3	Y	1928	1924	0			48
							21	4	2121	9							
10	28272	X	21492	-0-	-6780	-0-	2512	1	16667	3	Y	2091	2079	0			60
							13	4	2300	9							
11	25740	X	20390	-0-	-5350	-0-	1064	1	15819	3	Y	3170	3130	0			100
							20	4	3487	9							
12	29636	X	18523	-0-	-11113	-0-	1056	1	14056	3	Y	3080	3071	0			109
							23	4	3388	9							

TOTAL GAS PROD: 315,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,018

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	13718	-0-	-6122	-0-	1013	1	10552	3	Y	1685	1712	0			26
							299	4	1854	9							
02	17168	X	7068	-0-	-10100	-0-	838	1	4685	3	Y	1175	1183	0			18
							252	4	1293	9							
03	17081	X	1665	-0-	-15416	-0-	404	1	122	4	Y	1035	1038	0			15
							1139	9									
04	16260	X	1517	-0-	-14743	-0-	393	1	17	4	Y	1006	1009	0			12
							1107	9									
05	15407	X	5133	-0-	-10274	-0-	651	1	3173	3	Y	1176	1177	0			11
							15	4	1294	9							
06	13290	X	10303	-0-	-2987	-0-	1121	1	7670	3	Y	1326	1329	0			8
							53	4	1459	9							
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	1489	1	8626	3	Y	1426	1425	0			9
							52	4	1569	9							
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	10011	3	1371	9	Y	1246	1247	0			8
09	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	2379	1	11789	3	Y	1138	1138	0			8
							45	4	1252	9							
10	11749	X	10152	-0-	-1597	-0-	1825	1	7352	3	Y	854	853	0			9
							36	4	939	9							
11	11370	X	10529	-0-	-841	-0-	1124	1	8281	3	Y	980	978	0			11
							46	4	1078	9							
12	15996	X	8812	-0-	-7184	-0-	1163	1	6434	3	Y	1062	1061	0			12
							47	4	1168	9							

TOTAL GAS PROD: 107,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,109

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	13177	-0-	-7717	-0-	955	1	11255	3	Y	574	581	0			36
							336	4	631	9							
02	16994	X	9253	-0-	-7741	-0-	761	1	7841	3	Y	328	336	0			28
							290	4	361	9							
03	17825	X	13140	-0-	-4685	-0-	1309	1	11038	3	Y	506	493	0			41
							236	4	557	9							
04	14370	X	11682	-0-	-2688	-0-	1182	1	9777	3	Y	485	482	0			44
							189	4	534	9							
05	14632	X	12423	-0-	-2209	-0-	1113	1	10665	3	Y	505	501	0			48
							89	4	556	9							
06	12750	X	10839	-0-	-1911	-0-	960	1	9238	3	Y	463	464	0			47
							132	4	509	9							
07	13144	X	11802	-0-	-1342	-0-	1162	1	9973	3	Y	497	491	0			53
							120	4	547	9							
08	13144	X	10236	-0-	-2908	-0-	1057	1	8916	3	Y	89	133	0			9
							165	4	98	9							
09	12030	X	10825	-0-	-1205	-0-	1183	1	9010	3	Y	483	451	0			41
							101	4	531	9							
10	12431	X	9263	-0-	-3168	-0-	1127	1	7328	3	Y	527	543	0			25
							228	4	580	9							
11	11430	X	11208	-0-	-222	-0-	1109	1	9299	3	Y	565	559	0			31
							178	4	622	9							
12	11811	X	10765	-0-	-1046	-0-	1077	1	8810	3	Y	562	568	0			25
							260	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 134,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,584

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	30966	-0-	-10233	-0-	1364	1	27251	3	Y	2116	2121	0			34
							23	4	2328	9							
02	33669	X	25008	-0-	-8661	-0-	1131	1	21793	3	Y	1859	1861	0			32
							39	4	2045	9							
03	34100	X	27309	-0-	-6791	-0-	1427	1	23589	3	Y	2056	2034	0			54
							31	4	2262	9							
04	30450	X	24409	-0-	-6041	-0-	1637	1	20675	3	Y	1854	1854	0			54
							58	4	2039	9							
05	30969	X	24050	-0-	-6919	-0-	1392	1	20681	3	Y	1784	1806	0			32
							15	4	1962	9							
06	29970	X	22621	-0-	-7349	-0-	1283	1	19597	3	Y	1569	1565	0			36
							15	4	1726	9							
07	27311	X	22164	-0-	-5147	-0-	1347	1	19097	3	Y	1546	1555	0			27
							19	4	1701	9							
08	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	27840	3	1623	9	Y	1475	1470	0			32
09	24420	X	18577	-0-	-5843	-0-	2523	1	14588	3	Y	1314	1313	0			33
							21	4	1445	9							
10	24056	X	19863	-0-	-4193	-0-	2524	1	15879	3	Y	1315	1310	0			38
							13	4	1447	9							
11	22680	X	18085	-0-	-4595	-0-	1088	1	15701	3	Y	1159	1161	0			36
							21	4	1275	9							
12	26660	X	16203	-0-	-10457	-0-	1039	1	13964	3	Y	1070	1068	0			38
							23	4	1177	9							

TOTAL GAS PROD: 278,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,117

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	17839	-0-	-15517	-0-	861	1	15207	3	Y	1597	1597	0			25
							14	4	1757	9							
02	28768	X	15351	-0-	-13417	-0-	952	1	12710	3	Y	1506	1505	0			26
							32	4	1657	9							
03	25947	X	17065	-0-	-8882	-0-	1033	1	14099	3	Y	1737	1717	0			46
							22	4	1911	9							
04	23460	X	14853	-0-	-8607	-0-	1016	1	12247	3	Y	1413	1418	0			41
							36	4	1554	9							
05	20212	X	13178	-0-	-7034	-0-	1018	1	10694	3	Y	1323	1340	0			24
							11	4	1455	9							
06	17250	X	10705	-0-	-6545	-0-	881	1	8655	3	Y	1054	1054	0			24
							10	4	1159	9							
07	17050	X	10296	-0-	-6754	-0-	911	1	8284	3	Y	990	997	0			17
							12	4	1089	9							
08	15531	X	14768	-0-	-763	-0-	13728	3	1040	9	Y	945	941	0			21
09	14850	X	10555	-0-	-4295	-0-	1876	1	7569	3	Y	995	991	0			25
							15	4	1095	9							
10	13175	X	11379	-0-	-1796	-0-	1908	1	8369	3	Y	994	990	0			29
							9	4	1093	9							
11	11490	X	9021	-0-	-2469	-0-	789	1	7378	3	Y	764	769	0			24
							14	4	840	9							
12	14756	X	6915	-0-	-7841	-0-	747	1	5463	3	Y	627	629	0			22
							15	4	690	9							

TOTAL GAS PROD: 151,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,945

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37541	X	26627	-0-	-10914	-0-	1389	1	22717	3	Y	2271	2290	0	36
							23	4	2498	9					
02	30885	X	25532	-0-	-5353	-0-	1269	1	20620	3	Y	3273	3253	0	56
							43	4	3600	9					
03	33015	X	25094	-0-	-7921	-0-	1263	1	20672	3	Y	2847	2828	0	75
							27	4	3132	9					
04	31710	X	23080	-0-	-8630	-0-	1251	1	18526	3	Y	2963	2952	0	86
							44	4	3259	9					
05	32767	X	22658	-0-	-10109	-0-	1315	1	18308	3	Y	2746	2782	0	50
							14	4	3021	9					
06	26400	X	19972	-0-	-6428	-0-	1202	1	16999	3	Y	1597	1610	0	37
							14	4	1757	9					
07	27280	X	20349	-0-	-6931	-0-	1120	1	17203	3	Y	1827	1832	0	32
							16	4	2010	9					
08	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	25178	3	2154	9	Y	1958	1947	0	43
09	22830	X	18769	-0-	-4061	-0-	2447	1	13774	3	Y	2298	2284	0	57
							20	4	2528	9					
10	22661	X	19954	-0-	-2707	-0-	2460	1	15019	3	Y	2238	2231	0	64
							13	4	2462	9					
11	21150	X	17782	-0-	-3368	-0-	1061	1	14682	3	Y	1835	1841	0	58
							20	4	2019	9					
12	23591	X	15870	-0-	-7721	-0-	1067	1	13098	3	Y	1529	1533	0	54
							23	4	1682	9					

TOTAL GAS PROD: 263,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,382

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	16982	-0-	-8934	-0-	1291	1	14420	3	Y	743	728	0	47
							454	4	817	9					
02	22388	X	15077	-0-	-7311	-0-	1249	1	12759	3	Y	539	540	0	46
							476	4	593	9					
03	21855	X	16797	-0-	-5058	-0-	1450	1	14509	3	Y	524	528	0	42
							262	4	576	9					
04	18810	X	14954	-0-	-3856	-0-	1359	1	13057	3	Y	291	306	0	27
							218	4	320	9					
05	17453	X	14341	-0-	-3112	-0-	1193	1	12638	3	Y	376	367	0	36
							96	4	414	9					
06	16440	X	15344	-0-	-1096	-0-	1313	1	13140	3	Y	646	617	0	65
							180	4	711	9					
07	16802	X	14186	-0-	-2616	-0-	1259	1	12119	3	Y	616	615	0	66
							130	4	678	9					
08	16802	X	12819	-0-	-3983	-0-	1105	1	10940	3	Y	546	554	0	58
							173	4	601	9					
09	15330	X	13984	-0-	-1346	-0-	1229	1	11999	3	Y	592	599	0	51
							105	4	651	9					
10	15841	X	13742	-0-	-2099	-0-	1254	1	11589	3	Y	586	609	0	28
							254	4	645	9					
11	15330	X	12704	-0-	-2626	-0-	1111	1	10756	3	Y	599	594	0	33
							178	4	659	9					
12	14446	X	9718	-0-	-4728	-0-	957	1	7943	3	Y	534	543	0	24
							231	4	587	9					

TOTAL GAS PROD: 170,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,592

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	84	1	1	3	Y	4	7	0		-0-
							30	4	4	9						
02	2900	N	8655	-0-	5755	5755	429	1	7278	3	Y	713	652	0		61
							164	4	784	9						
03	3100	N	35986	-0-	32886	38641	2009	1	31370	3	Y	2040	1937	0		164
							363	4	2244	9						
04	3000	N	25138	-0-	22138	60779	1534	1	21665	3	Y	1539	1562	0		141
							246	4	1693	9						
05	80624	X	19845	-0-	-60779	-0-	1210	1	17583	3	Y	868	926	0		83
							97	4	955	9						
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	1204	1	15245	3	Y	670	685	0		68
							165	4	737	9						
07	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	1237	1	14016	3	Y	545	555	0		58
							128	4	600	9						
08	35991	X	13189	-0-	-22802	-0-	1024	1	11480	3	Y	477	484	0		51
							160	4	525	9						
09	25140	X	13688	-0-	-11452	-0-	1113	1	11972	3	Y	462	473	0		40
							95	4	508	9						
10	19840	X	13150	-0-	-6690	-0-	1110	1	11280	3	Y	487	504	0		23
							224	4	536	9						
11	17340	X	12254	-0-	-5086	-0-	986	1	10587	3	Y	475	472	0		26
							158	4	523	9						
12	15996	X	11443	-0-	-4553	-0-	934	1	9771	3	Y	465	470	0		21
							226	4	512	9						

TOTAL GAS PROD: 186,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,745

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	21748	-0-	-11980	-0-	1136	1	18561	3	Y	1847	1847	0		29
							19	4	2032	9						
02	30189	X	18263	-0-	-11926	-0-	1025	1	15396	3	Y	1643	1644	0		28
							35	4	1807	9						
03	28799	X	19634	-0-	-9165	-0-	1083	1	16484	3	Y	1858	1837	0		49
							23	4	2044	9						
04	27870	X	17680	-0-	-10190	-0-	1063	1	14597	3	Y	1803	1800	0		52
							37	4	1983	9						
05	25606	X	17646	-0-	-7960	-0-	1136	1	14477	3	Y	1837	1856	0		33
							12	4	2021	9						
06	21060	X	16273	-0-	-4787	-0-	1047	1	13541	3	Y	1521	1519	0		35
							12	4	1673	9						
07	19623	X	16545	-0-	-3078	-0-	1104	1	13835	3	Y	1446	1456	0		25
							15	4	1591	9						
08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	20496	3	1552	9	Y	1411	1405	0		31
09	17670	X	14288	-0-	-3382	-0-	2104	1	10728	3	Y	1308	1306	0		33
							17	4	1439	9						
10	17639	X	14972	-0-	-2667	-0-	2105	1	11459	3	Y	1270	1267	0		36
							11	4	1397	9						
11	17070	X	13481	-0-	-3589	-0-	911	1	11339	3	Y	1104	1105	0		35
							17	4	1214	9						
12	18693	X	12089	-0-	-6604	-0-	928	1	9949	3	Y	1084	1081	0		38
							20	4	1192	9						

TOTAL GAS PROD: 204,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	21772	-0-	-9445	-0-	1263	1	19022	3	Y	1333	1329	0			21
							21	4	1466	9							
02	27463	X	20292	-0-	-7171	-0-	1394	1	17026	3	Y	1659	1651	0			29
							47	4	1825	9							
03	22289	X	20029	-0-	-2260	-0-	1418	1	16868	3	Y	1556	1544	0			41
							31	4	1712	9							
04	21570	X	17894	-0-	-3676	-0-	1375	1	15145	3	Y	1205	1211	0			35
							48	4	1326	9							
05	21762	X	17130	-0-	-4632	-0-	1437	1	14809	3	Y	789	810	0			14
							16	4	868	9							
06	21060	X	17370	-0-	-3690	-0-	1319	1	13748	3	Y	2080	2046	0			48
							15	4	2288	9							
07	21700	X	18031	-0-	-3669	-0-	1362	1	12755	3	Y	3542	3529	0			61
							18	4	3896	9							
08	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	19346	3	2290	9	Y	2082	2097	0			46
09	17880	X	13555	-0-	-4325	-0-	2607	1	9562	3	Y	1241	1256	0			31
							21	4	1365	9							
10	18042	X	14564	-0-	-3478	-0-	2636	1	10580	3	Y	1214	1210	0			35
							13	4	1335	9							
11	17460	X	13131	-0-	-4329	-0-	1155	1	10812	3	Y	1039	1041	0			33
							21	4	1143	9							
12	20801	X	11866	-0-	-8935	-0-	1194	1	9592	3	Y	959	958	0			34
							25	4	1055	9							

TOTAL GAS PROD: 207,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,699

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	20084	-0-	-7320	-0-	1358	1	17154	3	Y	1409	1412	0			22
							22	4	1550	9							
02	24679	X	15810	-0-	-8869	-0-	1103	1	13622	3	Y	953	959	0			16
							37	4	1048	9							
03	24335	X	17449	-0-	-6886	-0-	1206	1	14908	3	Y	1190	1175	0			31
							26	4	1309	9							
04	23550	X	15596	-0-	-7954	-0-	1177	1	12990	3	Y	1262	1256	0			37
							41	4	1388	9							
05	24335	X	15869	-0-	-8466	-0-	1330	1	13018	3	Y	1370	1382	0			25
							14	4	1507	9							
06	19440	X	14535	-0-	-4905	-0-	1222	1	12019	3	Y	1164	1162	0			27
							14	4	1280	9							
07	17453	X	14281	-0-	-3172	-0-	1273	1	11789	3	Y	1093	1101	0			19
							17	4	1202	9							
08	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	18019	3	1175	9	Y	1068	1064	0			23
09	15600	X	12877	-0-	-2723	-0-	2470	1	9288	3	Y	999	997	0			25
							20	4	1099	9							
10	15872	X	13801	-0-	-2071	-0-	2481	1	10116	3	Y	1084	1078	0			31
							12	4	1192	9							
11	14910	X	12044	-0-	-2866	-0-	1075	1	9891	3	Y	963	964	0			30
							19	4	1059	9							
12	19189	X	11098	-0-	-8091	-0-	1129	1	8943	3	Y	911	909	0			32
							24	4	1002	9							

TOTAL GAS PROD: 182,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	15649	-0-	-7632	-0-	887	1	12865	3	Y	1712	1711	0			27
							14	4	1883	9							
02	21025	X	10193	-0-	-10832	-0-	696	1	8246	3	Y	1116	1124	0			19
							23	4	1228	9							
03	17112	X	15289	-0-	-1823	-0-	1132	1	12092	3	Y	1855	1825	0			49
							24	4	2041	9							
04	16560	X	14314	-0-	-2246	-0-	1160	1	11239	3	Y	1704	1704	0			49
							41	4	1874	9							
05	17112	X	15295	-0-	-1817	-0-	1322	1	12079	3	Y	1709	1727	0			31
							14	4	1880	9							
06	15150	X	13383	-0-	-1767	-0-	1190	1	10659	3	Y	1382	1381	0			32
							14	4	1520	9							
07	15283	X	13043	-0-	-2240	-0-	1234	1	10208	3	Y	1440	1447	0			25
							17	4	1584	9							
08	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	16260	3	1395	9	Y	1268	1265	0			28
09	14790	X	12131	-0-	-2659	-0-	2439	1	8404	3	Y	1153	1152	0			29
							20	4	1268	9							
10	15283	X	12862	-0-	-2421	-0-	2442	1	9148	3	Y	1145	1141	0			33
							12	4	1260	9							
11	13770	X	11611	-0-	-2159	-0-	1080	1	9335	3	Y	1070	1069	0			34
							19	4	1177	9							
12	17670	X	10590	-0-	-7080	-0-	1130	1	8313	3	Y	1022	1020	0			36
							23	4	1124	9							

TOTAL GAS PROD: 162,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,576

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	31883	-0-	-15919	-0-	1519	1	27290	3	Y	2309	2247	0			146
							534	4	2540	9							
02	38454	X	19498	-0-	-18956	-0-	1065	1	16687	3	Y	1218	1260	0			104
							406	4	1340	9							
03	37789	X	28857	-0-	-8932	-0-	1582	1	24749	3	Y	2036	1977	0			163
							286	4	2240	9							
04	30840	X	24870	-0-	-5970	-0-	1425	1	21180	3	Y	1851	1845	0			169
							229	4	2036	9							
05	31868	X	25290	-0-	-6578	-0-	1357	1	22269	3	Y	1414	1448	0			135
							109	4	1555	9							
06	30840	X	24923	-0-	-5917	-0-	1445	1	21501	3	Y	1616	1588	0			163
							199	4	1778	9							
07	28861	X	23119	-0-	-5742	-0-	1401	1	19964	3	Y	1463	1470	0			156
							145	4	1609	9							
08	28861	X	20505	-0-	-8356	-0-	1359	1	17493	3	Y	1310	1327	0			139
							212	4	1441	9							
09	24930	X	20825	-0-	-4105	-0-	1510	1	17625	3	Y	1419	1437	0			121
							129	4	1561	9							
10	25761	X	20853	-0-	-4908	-0-	1457	1	17549	3	Y	1412	1466	0			67
							294	4	1553	9							
11	24930	X	18017	-0-	-6913	-0-	1226	1	15260	3	Y	1213	1213	0			67
							197	4	1334	9							
12	23126	X	18918	-0-	-4208	-0-	1246	1	15956	3	Y	1286	1295	0			58
							301	4	1415	9							

TOTAL GAS PROD: 277,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	28537	-0-	-18924	-0-	1458	1	24297	3	Y	2063	2040	0			130
							513	4	2269	9							
02	38135	X	21370	-0-	-16765	-0-	1256	1	18208	3	Y	1297	1316	0			111
							479	4	1427	9							
03	35216	X	24844	-0-	-10372	-0-	1495	1	21340	3	Y	1581	1565	0			127
							270	4	1739	9							
04	28950	X	22794	-0-	-6156	-0-	1424	1	19653	3	Y	1354	1357	0			124
							228	4	1489	9							
05	29915	X	23541	-0-	-6374	-0-	1342	1	20582	3	Y	1372	1365	0			131
							108	4	1509	9							
06	27630	X	22598	-0-	-5032	-0-	1507	1	19159	3	Y	1568	1541	0			158
							207	4	1725	9							
07	24831	X	19666	-0-	-5165	-0-	1357	1	16781	3	Y	1262	1285	0			135
							140	4	1388	9							
08	24831	X	20481	-0-	-4350	-0-	1408	1	17398	3	Y	1323	1318	0			140
							220	4	1455	9							
09	22800	X	19056	-0-	-3744	-0-	1354	1	16122	3	Y	1331	1357	0			114
							116	4	1464	9							
10	23529	X	18656	-0-	-4873	-0-	1452	1	15574	3	Y	1215	1272	0			57
							293	4	1337	9							
11	22590	X	18129	-0-	-4461	-0-	1398	1	14878	3	Y	1481	1456	0			82
							224	4	1629	9							
12	20491	X	17962	-0-	-2529	-0-	1348	1	14610	3	Y	1525	1538	0			69
							326	4	1678	9							

TOTAL GAS PROD: 257,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,372

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116746	X	54525	-0-	-62221	-0-	1959	1	47145	3	Y	4897	4890	0			78
							34	4	5387	9							
02	109214	X	45370	-0-	-63844	-0-	1629	1	38965	3	Y	4291	4295	0			74
							56	4	4720	9							
03	116746	X	42023	-0-	-74723	-0-	1454	1	35973	3	Y	4149	4114	0			109
							32	4	4564	9							
04	81870	X	35336	-0-	-46534	-0-	1329	1	30140	3	Y	3473	3481	0			101
							47	4	3820	9							
05	63488	X	34638	-0-	-28850	-0-	1354	1	29531	3	Y	3398	3438	0			61
							15	4	3738	9							
06	52770	X	30891	-0-	-21879	-0-	1195	1	26697	3	Y	2714	2713	0			62
							14	4	2985	9							
07	48484	X	30246	-0-	-18238	-0-	1180	1	25179	3	Y	3518	3519	0			61
							17	4	3870	9							
08	38750	X	38433	-0-	-317	-0-	35352	3	3081	9	Y	2801	2801	0			61
09	35340	X	23582	-0-	-11758	-0-	2138	1	18994	3	Y	2210	2216	0			55
							19	4	2431	9							
10	34627	X	30933	-0-	-3694	-0-	2647	1	25604	3	Y	2424	2409	0			70
							16	4	2666	9							
11	30900	X	29820	-0-	-1080	-0-	1151	1	25559	3	Y	2805	2787	0			88
							24	4	3086	9							
12	38440	X	26602	-0-	-11838	-0-	1117	1	22399	3	Y	2782	2772	0			98
							26	4	3060	9							

TOTAL GAS PROD: 422,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,462

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53289	X	36725	-0-	-16564	-0-	1729	1	31459	3	Y	3189	3185	0			51
							29	4	3508	9							
02	49300	X	31538	-0-	-17762	-0-	1515	1	27087	3	Y	2622	2628	0			45
							52	4	2884	9							
03	45601	X	31826	-0-	-13775	-0-	1512	1	27217	3	Y	2785	2757	0			73
							33	4	3064	9							
04	44130	X	28135	-0-	-15995	-0-	1463	1	23827	3	Y	2539	2539	0			73
							52	4	2793	9							
05	41943	X	27766	-0-	-14177	-0-	1535	1	23365	3	Y	2590	2616	0			47
							17	4	2849	9							
06	35550	X	25194	-0-	-10356	-0-	1391	1	21392	3	Y	2177	2174	0			50
							16	4	2395	9							
07	33728	X	24702	-0-	-9026	-0-	1439	1	20943	3	Y	2091	2105	0			36
							20	4	2300	9							
08	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	31440	3	2256	9	Y	2051	2042	0			45
09	28140	X	21877	-0-	-6263	-0-	2818	1	16925	3	Y	1918	1915	0			48
							24	4	2110	9							
10	27776	X	24628	-0-	-3148	-0-	2944	1	19521	3	Y	1952	1944	0			56
							16	4	2147	9							
11	26040	X	19450	-0-	-6590	-0-	1176	1	16557	3	Y	1541	1549	0			48
							22	4	1695	9							
12	30876	X	21201	-0-	-9675	-0-	1634	1	17638	3	Y	1722	1709	0			61
							35	4	1894	9							

TOTAL GAS PROD: 326,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,177

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	10283	-0-	-6488	-0-	831	1	7633	3	Y	1429	1443	0			22
							247	4	1572	9							
02	14558	X	8982	-0-	-5576	-0-	698	1	6815	3	Y	1148	1152	0			18
							206	4	1263	9							
03	12679	X	9696	-0-	-2983	-0-	904	1	7208	3	Y	1204	1204	0			18
							260	4	1324	9							
04	12150	X	8793	-0-	-3357	-0-	824	1	6668	3	Y	1149	1153	0			14
							37	4	1264	9							
05	11594	X	9950	-0-	-1644	-0-	942	1	7678	3	Y	1188	1191	0			11
							23	4	1307	9							
06	9960	X	7728	-0-	-2232	-0-	900	1	5632	3	Y	1048	1053	0			6
							43	4	1153	9							
07	9703	X	7349	-0-	-2354	-0-	707	1	5327	3	Y	1173	1172	0			7
							25	4	1290	9							
08	9951	X	8331	-0-	-1620	-0-	7157	3	1174	9	Y	1067	1067	0			7
09	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	1967	1	7635	3	Y	862	863	0			6
							37	4	948	9							
10	9951	X	8135	-0-	-1816	-0-	1817	1	5322	3	Y	874	871	0			9
							35	4	961	9							
11	8070	X	7721	-0-	-349	-0-	927	1	5679	3	Y	980	978	0			11
							37	4	1078	9							
12	10943	X	6395	-0-	-4548	-0-	863	1	4578	3	Y	835	836	0			10
							35	4	919	9							

TOTAL GAS PROD: 103,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,957

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8826	-0-	-2024	-0-	807	1	6421	3	Y	1234	1234	0			19
							241	4	1357	9							
02	10150	X	6511	-0-	-3639	-0-	567	1	4939	3	Y	761	768	0			12
							168	4	837	9							
03	10850	X	8680	-0-	-2170	-0-	924	1	6534	3	Y	867	866	0			13
							268	4	954	9							
04	9990	X	7891	-0-	-2099	-0-	839	1	6206	3	Y	735	739	0			9
							37	4	809	9							
05	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	903	1	6521	3	Y	879	880	0			8
							22	4	967	9							
06	8550	X	8272	-0-	-278	-0-	944	1	6388	3	Y	814	817	0			5
							45	4	895	9							
07	8680	X	6566	-0-	-2114	-0-	911	1	4965	3	Y	598	599	0			4
							32	4	658	9							
08	8525	X	5941	-0-	-2584	-0-	5175	3	766	9	Y	696	695	0			5
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1743	1	6444	3	Y	659	659	0			5
							33	4	725	9							
10	8525	X	7628	-0-	-897	-0-	1854	1	4737	3	Y	910	905	0			10
							36	4	1001	9							
11	8250	X	6703	-0-	-1547	-0-	967	1	5180	3	Y	470	475	0			5
							39	4	517	9							
12	8525	X	5970	-0-	-2555	-0-	982	1	4521	3	Y	389	389	0			5
							39	4	428	9							

TOTAL GAS PROD: 90,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,012

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	6257	-0-	-5461	-0-	632	1	5437	3	Y	-0-	14	0			-0-
							188	4									
02	8816	X	4878	-0-	-3938	-0-	528	1	4193	3	Y	-0-					-0-
							157	4									
03	9424	X	6728	-0-	-2696	-0-	820	1	5670	3	Y	-0-					-0-
							238	4									
04	9120	X	4420	-0-	-4700	-0-	516	1	3879	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7303	3	Y	824	819	0			5
							34	4	906	9							
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	819	1	7006	3	Y	963	962	0			6
							29	4	1059	9							
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	6960	3	900	9	Y	818	818	0			6
09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1314	1	8509	3	Y	737	738	0			5
							25	4	811	9							
10	9269	X	7914	-0-	-1355	-0-	1089	1	6032	3	Y	702	699	0			8
							21	4	772	9							
11	8970	X	7563	-0-	-1407	-0-	488	1	6319	3	Y	669	669	0			8
							20	4	736	9							
12	11005	X	6836	-0-	-4169	-0-	476	1	5608	3	Y	666	666	0			8
							19	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 80,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,381

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71021	X	39901	-0-	-31120	-0-	2574	1	32692	3	Y	3379	3365	0	25
							918	4	3717	9					
02	60813	X	32946	-0-	-27867	-0-	2204	1	26245	3	Y	3085	3088	0	22
							1103	4	3394	9					
03	48608	X	29146	-0-	-19462	-0-	1983	1	23482	3	Y	2662	2672	0	12
							753	4	2928	9					
04	48330	X	28026	-0-	-20304	-0-	1817	1	23015	3	Y	2536	2531	0	17
							404	4	2790	9					
05	43276	X	24734	-0-	-18542	-0-	1783	1	19904	3	Y	2492	2494	0	15
							306	4	2741	9					
06	38610	X	26650	-0-	-11960	-0-	1835	1	21533	3	Y	2697	2689	0	23
							315	4	2967	9					
07	35216	X	25804	-0-	-9412	-0-	1763	1	20731	3	Y	2663	2670	0	16
							381	4	2929	9					
08	29140	X	24039	-0-	-5101	-0-	21607	3	2432	9	Y	2211	2214	0	13
09	28020	X	20755	-0-	-7265	-0-	2976	1	15615	3	Y	1769	1766	0	16
							218	4	1946	9					
10	27528	X	18579	-0-	-8949	-0-	2393	1	14389	3	Y	1460	1460	0	16
							191	4	1606	9					
11	26640	X	23332	-0-	-3308	-0-	1694	1	18935	3	Y	2342	2335	0	23
							127	4	2576	9					
12	25792	X	22765	-0-	-3027	-0-	1803	1	18114	3	Y	2302	2301	0	24
							316	4	2532	9					

TOTAL GAS PROD: 316,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,598

MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54715	X	41135	-0-	-13580	-0-	2252	1	35349	3	Y	3179	3181	0	51
							37	4	3497	9					
02	51040	X	35343	-0-	-15697	-0-	1977	1	30162	3	Y	2852	2854	0	49
							67	4	3137	9					
03	45198	X	35617	-0-	-9581	-0-	1963	1	30367	3	Y	2950	2921	0	78
							42	4	3245	9					
04	43740	X	31769	-0-	-11971	-0-	1863	1	26793	3	Y	2770	2768	0	80
							66	4	3047	9					
05	45198	X	31837	-0-	-13361	-0-	1991	1	26670	3	Y	2867	2895	0	52
							22	4	3154	9					
06	39810	X	28898	-0-	-10912	-0-	1807	1	24354	3	Y	2469	2464	0	57
							21	4	2716	9					
07	37789	X	28995	-0-	-8794	-0-	1907	1	24522	3	Y	2309	2326	0	40
							26	4	2540	9					
08	39778	X	39778	-0-	-0-	-0-	37323	3	2455	9	Y	2232	2223	0	49
09	31770	X	25802	-0-	-5968	-0-	3713	1	19784	3	Y	2067	2064	0	52
							31	4	2274	9					
10	31837	X	27466	-0-	-4371	-0-	3731	1	21469	3	Y	2043	2036	0	59
							19	4	2247	9					
11	30720	X	24497	-0-	-6223	-0-	1597	1	20902	3	Y	1789	1792	0	56
							30	4	1968	9					
12	34565	X	21635	-0-	-12930	-0-	1615	1	18068	3	Y	1743	1738	0	61
							35	4	1917	9					

TOTAL GAS PROD: 372,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	36946	-0-	-3819	-0-	1516	1	32328	3	Y	2796	2800	0	45
							26	4	3076	9					
02	36163	X	31783	-0-	-4380	-0-	1314	1	27568	3	Y	2596	2596	0	45
							45	4	2856	9					
03	38750	X	30882	-0-	-7868	-0-	1253	1	26763	3	Y	2581	2558	0	68
							27	4	2839	9					
04	37500	X	26782	-0-	-10718	-0-	1314	1	23093	3	Y	2117	2124	0	61
							46	4	2329	9					
05	38750	X	29558	-0-	-9192	-0-	1676	1	25102	3	Y	2511	2527	0	45
							18	4	2762	9					
06	35760	X	26643	-0-	-9117	-0-	1505	1	22725	3	Y	2178	2173	0	50
							17	4	2396	9					
07	33976	X	24474	-0-	-9502	-0-	1494	1	20811	3	Y	1953	1969	0	34
							21	4	2148	9					
08	33017	X	33017	-0-	-0-	-0-	30894	3	2123	9	Y	1930	1922	0	42
09	28590	X	21169	-0-	-7421	-0-	2859	1	16291	3	Y	1814	1811	0	45
							24	4	1995	9					
10	29543	X	22684	-0-	-6859	-0-	2887	1	17767	3	Y	1832	1824	0	53
							15	4	2015	9					
11	26640	X	21469	-0-	-5171	-0-	1286	1	18457	3	Y	1547	1551	0	49
							24	4	1702	9					
12	33015	X	19198	-0-	-13817	-0-	1302	1	16133	3	Y	1577	1570	0	56
							28	4	1735	9					

TOTAL GAS PROD: 324,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,432

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85219	X	55442	-0-	-29777	-0-	2922	1	48327	3	Y	3053	3143	0	47
							835	4	3358	9					
02	58000	X	46622	-0-	-11378	-0-	2469	1	41080	3	Y	2156	2170	0	33
							701	4	2372	9					
03	62000	X	820	-0-	-61180	-0-	537	1	48	3	Y	65	97	0	1
							163	4	72	9					
04	60000	X	355	-0-	-59645	-0-	279	1	29	3	Y	32	33	0	-0-
							12	4	35	9					
05	58621	X	87	-0-	-58534	-0-	71	1	7	3	Y	6	6	0	-0-
							2	4	7	9					
06	53640	X	33427	-0-	-20213	-0-	2199	1	25712	3	Y	4919	4890	0	29
							105	4	5411	9					
07	49848	X	44604	-0-	-5244	-0-	2765	1	35853	3	Y	5353	5349	0	33
							98	4	5888	9					
08	31186	X	31186	-0-	-0-	-0-	27104	3	4082	9	Y	3711	3719	0	25
09	50256	X	50256	-0-	-0-	-0-	5193	1	40378	3	Y	4170	4166	0	29
							98	4	4587	9					
10	44609	X	32388	-0-	-12221	-0-	3970	1	24693	3	Y	3316	3309	0	36
							77	4	3648	9					
11	43170	X	35260	-0-	-7910	-0-	2331	1	28868	3	Y	3605	3600	0	41
							95	4	3966	9					
12	51925	X	11240	-0-	-40685	-0-	1152	1	8581	3	Y	1328	1354	0	15
							46	4	1461	9					

TOTAL GAS PROD: 341,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	16343	-0-	-38930	-0-	1007	1	13869	3	Y	1068	1119	0			17
							292	4	1175	9							
02	40397	X	847	-0-	-39550	-0-	365	1	40	3	Y	299	311	0			5
							113	4	329	9							
03	47323	X	47323	-0-	-0-	-0-	3050	1	39011	3	Y	4011	3956	0			60
							850	4	4412	9							
04	43277	X	43277	-0-	-0-	-0-	2679	1	36025	3	Y	4047	4057	0			50
							121	4	4452	9							
05	41394	X	41394	-0-	-0-	-0-	2591	1	34259	3	Y	4071	4083	0			38
							66	4	4478	9							
06	41790	X	33529	-0-	-8261	-0-	2342	1	27080	3	Y	3632	3649	0			21
							112	4	3995	9							
07	43183	X	30148	-0-	-13035	-0-	2252	1	24396	3	Y	3110	3112	0			19
							79	4	3421	9							
08	43431	X	30604	-0-	-12827	-0-	27355	3	3249	9	Y	2954	2953	0			20
09	42030	X	34909	-0-	-7121	-0-	3579	1	28401	3	Y	2601	2603	0			18
							68	4	2861	9							
10	41385	X	24827	-0-	-16558	-0-	3592	1	18658	3	Y	2279	2273	0			24
							70	4	2507	9							
11	33540	X	26344	-0-	-7196	-0-	1961	1	21730	3	Y	2339	2336	0			27
							80	4	2573	9							
12	36084	X	27615	-0-	-8469	-0-	1972	1	22825	3	Y	2489	2487	0			29
							80	4	2738	9							

TOTAL GAS PROD: 357,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,900

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109554	X	47408	-0-	-62146	-0-	1662	1	40216	3	Y	5001	5000	0			80
							29	4	5501	9							
02	58377	X	43019	-0-	-15358	-0-	1520	1	36552	3	Y	4449	4452	0			77
							53	4	4894	9							
03	48639	X	44947	-0-	-3692	-0-	1547	1	38445	3	Y	4474	4433	0			118
							34	4	4921	9							
04	45960	X	37938	-0-	-8022	-0-	1411	1	32461	3	Y	3651	3663	0			106
							50	4	4016	9							
05	47492	X	35832	-0-	-11660	-0-	1394	1	30619	3	Y	3458	3501	0			63
							15	4	3804	9							
06	45870	X	27344	-0-	-18526	-0-	1125	1	23377	3	Y	2572	2576	0			59
							13	4	2829	9							
07	45973	X	27213	-0-	-18760	-0-	1177	1	23980	3	Y	1854	1881	0			32
							17	4	2039	9							
08	40083	X	36765	-0-	-3318	-0-	34084	3	2681	9	Y	2437	2416	0			53
09	37950	X	21960	-0-	-15990	-0-	1929	1	17631	3	Y	2166	2165	0			54
							17	4	2383	9							
10	35836	X	22999	-0-	-12837	-0-	2156	1	18426	3	Y	2186	2177	0			63
							12	4	2405	9							
11	28260	X	25258	-0-	-3002	-0-	1430	1	21407	3	Y	2176	2171	0			68
							27	4	2394	9							
12	36766	X	22584	-0-	-14182	-0-	1274	1	19028	3	Y	2048	2044	0			72
							29	4	2253	9							

TOTAL GAS PROD: 393,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,472

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52824	X	35483	-0-	-17341	-0-	1580	1	30905	3	Y	2220	2119	0			140
							556	4	2442	9							
02	49416	X	25408	-0-	-24008	-0-	1395	1	21956	3	Y	1386	1408	0			118
							532	4	1525	9							
03	44640	X	31617	-0-	-13023	-0-	1831	1	27861	3	Y	1449	1451	0			116
							331	4	1594	9							
04	34350	X	26577	-0-	-7773	-0-	1619	1	23255	3	Y	1312	1308	0			120
							260	4	1443	9							
05	35495	X	28156	-0-	-7339	-0-	1560	1	24885	3	Y	1442	1425	0			137
							125	4	1586	9							
06	34350	X	26317	-0-	-8033	-0-	1541	1	22926	3	Y	1489	1476	0			150
							212	4	1638	9							
07	31620	X	26495	-0-	-5125	-0-	1622	1	23137	3	Y	1425	1423	0			152
							168	4	1568	9							
08	31620	X	23914	-0-	-7706	-0-	1511	1	20837	3	Y	1209	1233	0			128
							236	4	1330	9							
09	27240	X	23831	-0-	-3409	-0-	1465	1	20854	3	Y	1261	1281	0			108
							125	4	1387	9							
10	28148	X	22789	-0-	-5359	-0-	1567	1	19665	3	Y	1127	1182	0			53
							317	4	1240	9							
11	26310	X	21699	-0-	-4611	-0-	1589	1	18531	3	Y	1204	1190	0			67
							255	4	1324	9							
12	26505	X	20787	-0-	-5718	-0-	1473	1	17717	3	Y	1128	1144	0			51
							356	4	1241	9							

TOTAL GAS PROD: 313,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,652

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82863	X	44613	-0-	-38250	-0-	2004	1	39258	3	Y	3015	3015	0			48
							34	4	3317	9							
02	69165	X	36708	-0-	-32457	-0-	1687	1	32126	3	Y	2579	2583	0			44
							58	4	2837	9							
03	67704	X	36677	-0-	-31027	-0-	1660	1	32132	3	Y	2590	2566	0			68
							36	4	2849	9							
04	56850	X	39813	-0-	-17037	-0-	1881	1	34215	3	Y	3319	3291	0			96
							66	4	3651	9							
05	51243	X	32006	-0-	-19237	-0-	1670	1	27532	3	Y	2533	2583	0			46
							18	4	2786	9							
06	43170	X	28504	-0-	-14666	-0-	1485	1	24586	3	Y	2196	2192	0			50
							17	4	2416	9							
07	41137	X	27036	-0-	-14101	-0-	1500	1	23334	3	Y	1983	1999	0			34
							21	4	2181	9							
08	41137	X	36766	-0-	-4371	-0-	34618	3	2148	9	Y	1953	1944	0			43
09	39810	X	21512	-0-	-18298	-0-	2728	1	16916	3	Y	1677	1678	0			42
							23	4	1845	9							
10	31992	X	22781	-0-	-9211	-0-	2716	1	18160	3	Y	1718	1711	0			49
							15	4	1890	9							
11	28500	X	20545	-0-	-7955	-0-	1164	1	17834	3	Y	1386	1391	0			44
							22	4	1525	9							
12	36766	X	14874	-0-	-21892	-0-	1017	1	12896	3	Y	854	868	0			30
							22	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 361,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,803

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112034	X	68015	-0-	-44019	-0-	2426	1	58583	3	Y	6331	6332	0			101
							42	4	6964	9							
02	88479	X	57280	-0-	-31199	-0-	2106	1	49121	3	Y	5436	5443	0			94
							73	4	5980	9							
03	94581	X	56615	-0-	-37966	-0-	2038	1	48628	3	Y	5368	5320	0			142
							44	4	5905	9							
04	74010	X	48286	-0-	-25724	-0-	1939	1	43559	3	Y	2472	2542	0			72
							69	4	2719	9							
05	70773	X	46013	-0-	-24760	-0-	1899	1	41255	3	Y	2580	2605	0			47
							21	4	2838	9							
06	65820	X	41945	-0-	-23875	-0-	1634	1	36380	3	Y	3556	3522	0			81
							19	4	3912	9							
07	61225	X	39459	-0-	-21766	-0-	1612	1	34236	3	Y	3262	3287	0			56
							23	4	3588	9							
08	54591	X	51775	-0-	-2816	-0-	48378	3	3397	9	Y	3088	3076	0			68
09	48300	X	30269	-0-	-18031	-0-	2787	1	24513	3	Y	2677	2678	0			67
							24	4	2945	9							
10	46004	X	32670	-0-	-13334	-0-	2785	1	26727	3	Y	2856	2841	0			82
							16	4	3142	9							
11	41940	X	31453	-0-	-10487	-0-	1457	1	27220	3	Y	2497	2501	0			78
							29	4	2747	9							
12	51770	X	27227	-0-	-24543	-0-	1743	1	22884	3	Y	2329	2325	0			82
							38	4	2562	9							

TOTAL GAS PROD: 531,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,452

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77624	X	30597	-0-	-47027	-0-	1454	1	26208	3	Y	2646	2646	0			42
							24	4	2911	9							
02	41615	X	25695	-0-	-15920	-0-	1250	1	21813	3	Y	2354	2355	0			41
							43	4	2589	9							
03	43493	X	26201	-0-	-17292	-0-	1253	1	22300	3	Y	2383	2361	0			63
							27	4	2621	9							
04	38400	X	24798	-0-	-13602	-0-	1301	1	21058	3	Y	2175	2175	0			63
							46	4	2393	9							
05	35123	X	24451	-0-	-10672	-0-	1348	1	20495	3	Y	2357	2377	0			43
							15	4	2593	9							
06	29610	X	22239	-0-	-7371	-0-	1225	1	18761	3	Y	2035	2031	0			47
							14	4	2239	9							
07	27466	X	21720	-0-	-5746	-0-	1265	1	18364	3	Y	1885	1899	0			33
							17	4	2074	9							
08	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	27632	3	1972	9	Y	1793	1787	0			39
09	24810	X	17668	-0-	-7142	-0-	2360	1	13654	3	Y	1485	1487	0			37
							20	4	1634	9							
10	24459	X	18517	-0-	-5942	-0-	2333	1	14460	3	Y	1556	1548	0			45
							12	4	1712	9							
11	22920	X	20849	-0-	-2071	-0-	1161	1	17726	3	Y	1764	1754	0			55
							22	4	1940	9							
12	28396	X	16416	-0-	-11980	-0-	1061	1	13757	3	Y	1432	1437	0			50
							23	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 278,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48050	X	31786	-0-		-16264	-0-	1502	1	27511	3	Y	2498	2500	0			40
								25	4	2748	9							
02	44950	X	26256	-0-		-18694	-0-	1279	1	22605	3	Y	2116	2120	0			36
								44	4	2328	9							
03	46314	X	17399	-0-		-28915	-0-	836	1	14955	3	Y	1445	1443	0			38
								18	4	1590	9							
04	56488	X	56488	-0-		-0-	-0-	1927	1	44178	3	Y	9377	9144	0			271
								68	4	10315	9							
05	40263	X	40263	-0-		-0-	-0-	1493	1	32872	3	Y	5346	5520	0			97
								17	4	5881	9							
06	31870	X	31870	-0-		-0-	-0-	1183	1	26702	3	Y	3610	3624	0			83
								14	4	3971	9							
07	49848	X	29400	-0-		-20448	-0-	1138	1	24588	3	Y	3325	3351	0			57
								16	4	3658	9							
08	58373	X	35198	-0-		-23175	-0-	32098	3	3100	9	Y	2818	2813	0			62
09	56490	X	21812	-0-		-34678	-0-	2718	1	16760	3	Y	2101	2111	0			52
								23	4	2311	9							
10	40269	X	22131	-0-		-18138	-0-	2678	1	17195	3	Y	2040	2033	0			59
								14	4	2244	9							
11	31860	X	19867	-0-		-11993	-0-	1119	1	16644	3	Y	1894	1893	0			60
								21	4	2083	9							
12	35185	X	18142	-0-		-17043	-0-	1173	1	15074	3	Y	1699	1699	0			60
								26	4	1869	9							

TOTAL GAS PROD: 350,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,269

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106144	X	30167	-0-		-75977	-0-	1446	1	25991	3	Y	2460	2458	0			39
								24	4	2706	9							
02	45965	X	25108	-0-		-20857	-0-	1240	1	21585	3	Y	2037	2041	0			35
								42	4	2241	9							
03	46655	X	16253	-0-		-30402	-0-	799	1	13979	3	Y	1325	1325	0			35
								17	4	1458	9							
04	39330	X	1183	-0-		-38147	-0-	136	1	625	3	Y	379	403	0			11
								5	4	417	9							
05	32519	X	-0-	-0-		-32519	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	29190	X	-0-	-0-		-29190	-0-					Y	-0-					-0-
07	26846	X	-0-	-0-		-26846	-0-					Y	-0-					-0-
08	13113	X	343	-0-		-12770	-0-	211	3	132	9	Y	120	117	0			3
09	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	1474	1	1898	3	Y	502	492	0			13
								12	4	552	9							
10	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	1304	1	2405	3	Y	442	442	0			13
								6	4	486	9							
11	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-	567	1	2321	3	Y	375	376	0			12
								10	4	413	9							
12	4061	X	2604	-0-		-1457	-0-	558	1	1648	3	Y	352	352	0			12
								11	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 87,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,992

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64418	X	44270	-0-	-20148	-0-	1998	1	38667	3	Y	3247	3249	0		52
							33	4	3572	9						
02	60262	X	38576	-0-	-21686	-0-	1722	1	33626	3	Y	2881	2883	0		50
							59	4	3169	9						
03	60419	X	24643	-0-	-35776	-0-	1079	1	21450	3	Y	1901	1901	0		50
							23	4	2091	9						
04	55980	X	455	-0-	-55525	-0-	198	1	27	3	Y	203	247	0		6
							7	4	223	9						
05	47306	X	-0-	-0-	-47306	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
06	42840	X	-0-	-0-	-42840	-0-					Y	-0-				-0-
07	41230	X	-0-	-0-	-41230	-0-					Y	-0-				-0-
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5103	3	486	9	Y	442	432	0		10
09	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	2771	1	16451	3	Y	2575	2521	0		64
							23	4	2833	9						
10	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	2665	1	16992	3	Y	2400	2395	0		69
							14	4	2640	9						
11	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1126	1	16013	3	Y	2078	2082	0		65
							21	4	2286	9						
*12	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	1045	1	12385	3	Y	1686	1692	0		59
							23	4	1855	9						

TOTAL GAS PROD: 192,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,413

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52359	X	32203	-0-	-20156	-0-	1587	1	28621	3	Y	1061	1072	0		19
							828	4	1167	9						
02	45588	X	24871	-0-	-20717	-0-	1390	1	21947	3	Y	910	919	0		10
							533	4	1001	9						
03	36580	X	23625	-0-	-12955	-0-	1311	1	20587	3	Y	1207	1199	0		18
							399	4	1328	9						
04	35400	X	23131	-0-	-12269	-0-	1314	1	20408	3	Y	921	926	0		13
							396	4	1013	9						
05	32240	X	21445	-0-	-10795	-0-	1187	1	18928	3	Y	932	936	0		9
							305	4	1025	9						
06	31170	X	15559	-0-	-15611	-0-	869	1	13458	3	Y	605	606	0		8
							566	4	666	9						
07	26598	X	20923	-0-	-5675	-0-	1124	1	18439	3	Y	795	792	0		11
							485	4	875	9						
08	23901	X	18418	-0-	-5483	-0-	938	1	16255	3	Y	816	817	0		10
							327	4	898	9						
09	23130	X	16842	-0-	-6288	-0-	780	1	15055	3	Y	730	726	0		14
							204	4	803	9						
10	21452	X	18647	-0-	-2805	-0-	1218	1	16629	3	Y	644	646	0		12
							92	4	708	9						
11	20250	X	18805	-0-	-1445	-0-	1174	1	17012	3	Y	436	439	0		9
							139	4	480	9						
12	20925	X	14188	-0-	-6737	-0-	892	1	13091	3	Y	106	112	0		2
							88	4	117	9						

TOTAL GAS PROD: 248,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185597	X	102211	-0-	-83386	-0-	4243	1	91489	3	Y	4534	4508	0	286
							1492	4	4987	9					
02	166054	X	75070	-0-	-90984	-0-	3420	1	66877	3	Y	3154	3171	0	269
							1304	4	3469	9					
03	152179	X	89028	-0-	-63151	-0-	4164	1	80138	3	Y	3613	3592	0	290
							752	4	3974	9					
04	147270	X	72924	-0-	-74346	-0-	3857	1	64861	3	Y	3262	3254	0	298
							618	4	3588	9					
05	111755	X	63142	-0-	-48613	-0-	3151	1	56601	3	Y	2853	2879	0	272
							252	4	3138	9					
06	98910	X	56408	-0-	-42502	-0-	3016	1	49834	3	Y	2857	2841	0	288
							415	4	3143	9					
07	89032	X	52563	-0-	-36469	-0-	2982	1	47490	3	Y	1621	1736	0	173
							308	4	1783	9					
08	89032	X	44045	-0-	-44987	-0-	2577	1	39589	3	Y	1342	1373	0	142
							403	4	1476	9					
09	72930	X	39577	-0-	-33353	-0-	2297	1	35596	3	Y	1353	1379	0	116
							196	4	1488	9					
10	63147	X	34298	-0-	-28849	-0-	2101	1	30694	3	Y	980	1050	0	46
							425	4	1078	9					
11	56400	X	35004	-0-	-21396	-0-	2106	1	31197	3	Y	1239	1216	0	69
							338	4	1363	9					
12	52576	X	36922	-0-	-15654	-0-	2317	1	32993	3	Y	956	981	0	43
							560	4	1052	9					

TOTAL GAS PROD: 701,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,764

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179986	X	80106	-0-	-99880	-0-	3268	1	70286	3	Y	4912	4941	0	310
							1149	4	5403	9					
02	168374	X	93412	-0-	-74962	-0-	4189	1	81707	3	Y	5381	5232	0	459
							1597	4	5919	9					
03	179986	X	97823	-0-	-82163	-0-	4511	1	86612	3	Y	5351	5381	0	429
							814	4	5886	9					
04	112470	X	78371	-0-	-34099	-0-	3699	1	69250	3	Y	4390	4418	0	401
							593	4	4829	9					
05	103912	X	66926	-0-	-36986	-0-	3156	1	59260	3	Y	3870	3902	0	369
							253	4	4257	9					
06	96630	X	64596	-0-	-32034	-0-	3441	1	58948	3	Y	1576	1786	0	159
							473	4	1734	9					
07	99851	X	56695	-0-	-43156	-0-	3106	1	51790	3	Y	1344	1360	0	143
							321	4	1478	9					
08	90458	X	51969	-0-	-38489	-0-	2937	1	47181	3	Y	1265	1274	0	134
							459	4	1392	9					
09	78360	X	47374	-0-	-30986	-0-	2616	1	43217	3	Y	1197	1229	0	102
							224	4	1317	9					
10	66929	X	47011	-0-	-19918	-0-	2621	1	42459	3	Y	1274	1316	0	60
							530	4	1401	9					
11	64590	X	42959	-0-	-21631	-0-	2287	1	39338	3	Y	879	890	0	49
							367	4	967	9					
12	56699	X	39969	-0-	-16730	-0-	2090	1	36178	3	Y	1087	1087	0	49
							505	4	1196	9					

TOTAL GAS PROD: 767,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,526

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	2499	1	32139	3	Y	2252	2242	0			17
							890	4	2477	9							
02	DLQ	G-10	31021	-0-	31021	31021	1970	1	25997	3	Y	1887	1891	0			13
							978	4	2076	9							
03	DLQ	G-10	30419	-0-	30419	61440	2006	1	25520	3	Y	1940	1945	0			8
							759	4	2134	9							
04	DLQ	G-10	26099	-0-	26099	87539	1705	1	22080	3	Y	1759	1755	0			12
							379	4	1935	9							
05	DLQ	G-10	24598	-0-	24598	112137	1849	1	20615	3	Y	1651	1653	0			10
							318	4	1816	9							
06	DLQ	G-10	24618	-0-	24618	136755	1745	1	20942	3	Y	1484	1481	0			13
							299	4	1632	9							
07	DLQ	G-10	24129	-0-	24129	160884	1702	1	20675	3	Y	1260	1266	0			7
							366	4	1386	9							
08	DLQ	G-10	22757	-0-	22757	183641	21511	3	1246	9	Y	1133	1133	0			7
09	DLQ	G-10	17670	-0-	17670	201311	2810	1	13737	3	Y	833	832	0			8
							207	4	916	9							
10	DLQ	G-10	22182	-0-	22182	223493	3204	1	17511	3	Y	1099	1095	0			12
							258	4	1209	9							
11	DLQ	G-10	20709	-0-	20709	244202	1452	1	18058	3	Y	991	993	0			10
							109	4	1090	9							
12	DLQ	G-10	18294	-0-	18294	262496	1361	1	15570	3	Y	1024	1023	0			11
							237	4	1126	9							

TOTAL GAS PROD: 300,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,313

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51949	X	51949	-0-	-0-	-0-	3103	1	43638	3	Y	3735	3717	0			28
							1099	4	4109	9							
02	DLQ	G-10	43040	-0-	43040	43040	2569	1	35514	3	Y	3352	3356	0			24
							1270	4	3687	9							
03	DLQ	G-10	37601	-0-	37601	80641	2303	1	31139	3	Y	2990	3001	0			13
							870	4	3289	9							
04	DLQ	G-10	33225	-0-	33225	113866	2017	1	28020	3	Y	2491	2487	0			17
							448	4	2740	9							
05	DLQ	G-10	28559	-0-	28559	142425	2011	1	23777	3	Y	2205	2208	0			14
							345	4	2426	9							
06	DLQ	G-10	27522	-0-	27522	169947	1847	1	23257	3	Y	1911	1909	0			16
							316	4	2102	9							
07	DLQ	G-10	28013	-0-	28013	197960	1875	1	23526	3	Y	2008	2012	0			12
							403	4	2209	9							
08	DLQ	G-10	27075	-0-	27075	225035	25054	3	2021	9	Y	1837	1838	0			11
09	DLQ	G-10	23685	-0-	23685	248720	3261	1	18324	3	Y	1693	1689	0			15
							238	4	1862	9							
10	DLQ	G-10	21207	-0-	21207	269927	2682	1	16677	3	Y	1485	1484	0			16
							214	4	1634	9							
11	DLQ	G-10	27127	-0-	27127	297054	1577	1	23736	3	Y	1543	1544	0			15
							117	4	1697	9							
12	DLQ	G-10	21617	-0-	21617	318671	1389	1	18214	3	Y	1614	1612	0			17
							239	4	1775	9							

TOTAL GAS PROD: 370,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,864

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86490	X	41530	-0-	-44960	-0-	2345	1	35017	3	Y	3037	3023	0			23
							827	4	3341	9							
02	65192	X	35463	-0-	-29729	-0-	1942	1	29713	3	Y	2597	2602	0			18
							951	4	2857	9							
03	62868	X	32713	-0-	-30155	-0-	1840	1	27487	3	Y	2449	2456	0			11
							692	4	2694	9							
04	60840	X	28791	-0-	-32049	-0-	1582	1	24494	3	Y	2149	2146	0			14
							351	4	2364	9							
05	55149	X	26723	-0-	-28426	-0-	1696	1	22406	3	Y	2120	2121	0			13
							289	4	2332	9							
06	40200	X	26452	-0-	-13748	-0-	1574	1	22126	3	Y	2259	2253	0			19
							267	4	2485	9							
07	37913	X	23938	-0-	-13975	-0-	1459	1	20604	3	Y	1423	1434	0			8
							310	4	1565	9							
08	32705	X	23186	-0-	-9519	-0-	21716	3	1470	9	Y	1336	1336	0			8
09	28800	X	20668	-0-	-8132	-0-	2607	1	16411	3	Y	1328	1324	0			12
							189	4	1461	9							
10	27342	X	20103	-0-	-7239	-0-	2341	1	16145	3	Y	1302	1300	0			14
							185	4	1432	9							
11	26460	X	20085	-0-	-6375	-0-	1132	1	17442	3	Y	1297	1298	0			13
							84	4	1427	9							
12	23932	X	18074	-0-	-5858	-0-	1135	1	15174	3	Y	1427	1425	0			15
							195	4	1570	9							

TOTAL GAS PROD: 317,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,724

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	14359	-0-	-7031	-0-	1110	1	11245	3	Y	1295	1305	2			23
							579	4	1425	9							
02	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	1036	1	8786	3	Y	1337	1345	2			15
							397	4	1471	9							
03	10509	X	10118	-0-	-391	-0-	985	1	7626	3	Y	1097	1096	2			16
							300	4	1207	9							
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	990	1	7978	3	Y	1006	1008	2			14
							298	4	1107	9							
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	961	1	8415	3	Y	1211	1213	2			12
							247	4	1332	9							
06	10170	X	8014	-0-	-2156	-0-	687	1	6009	3	Y	792	793	2			11
							447	4	871	9							
07	10509	X	9221	-0-	-1288	-0-	875	1	6880	3	Y	990	987	2			14
							377	4	1089	9							
08	10943	X	8937	-0-	-2006	-0-	792	1	6979	3	Y	809	813	2			10
							276	4	890	9							
09	10590	X	8458	-0-	-2132	-0-	744	1	6589	3	Y	845	839	2			16
							195	4	930	9							
10	10943	X	8871	-0-	-2072	-0-	798	1	7049	3	Y	875	875	2			16
							61	4	963	9							
11	8910	X	7551	-0-	-1359	-0-	669	1	6041	3	Y	693	695	2			14
							79	4	762	9							
12	9207	X	6255	-0-	-2952	-0-	563	1	5117	3	Y	472	477	2			9
							56	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 114,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,422

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83638	X	23472	-0-	-60166	-0-	1883	1	19041	3	Y	1698	1693	0			13
							680	4	1868	9							
02	71949	X	36087	-0-	-35862	-0-	2456	1	29605	3	Y	2544	2539	0			18
							1228	4	2798	9							
03	56606	X	33086	-0-	-23520	-0-	2242	1	27472	3	Y	2293	2301	0			10
							850	4	2522	9							
04	46890	X	21601	-0-	-25289	-0-	1633	1	17970	3	Y	1485	1485	0			10
							364	4	1634	9							
05	42439	X	27590	-0-	-14849	-0-	2190	1	22964	3	Y	1872	1870	0			12
							377	4	2059	9							
06	37320	X	26955	-0-	-10365	-0-	2012	1	22760	3	Y	1669	1667	0			14
							347	4	1836	9							
07	38564	X	24287	-0-	-14277	-0-	1847	1	20538	3	Y	1365	1371	0			8
							400	4	1502	9							
08	33077	X	24552	-0-	-8525	-0-	23046	3	1506	9	Y	1369	1369	0			8
09	26970	X	13718	-0-	-13252	-0-	2651	1	9975	3	Y	813	814	0			7
							198	4	894	9							
10	27869	X	22948	-0-	-4921	-0-	3534	1	17571	3	Y	1415	1407	0			15
							286	4	1557	9							
11	26970	X	21651	-0-	-5319	-0-	1683	1	18510	3	Y	1210	1213	0			12
							127	4	1331	9							
12	24552	X	18445	-0-	-6107	-0-	1535	1	15533	3	Y	1007	1008	0			11
							269	4	1108	9							

TOTAL GAS PROD: 294,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,740

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73129	X	46145	-0-	-26984	-0-	2482	1	42239	3	Y	652	719	0			10
							707	4	717	9							
02	68411	X	27578	-0-	-40833	-0-	1540	1	25405	3	Y	178	185	0			3
							437	4	196	9							
03	73129	X	25815	-0-	-47314	-0-	1553	1	23743	3	Y	85	87	0			1
							425	4	94	9							
04	53490	X	37947	-0-	-15543	-0-	2045	1	33880	3	Y	1754	1733	0			22
							93	4	1929	9							
05	54188	X	34217	-0-	-19971	-0-	1983	1	30360	3	Y	1657	1663	0			16
							51	4	1823	9							
06	44670	X	28922	-0-	-15748	-0-	1816	1	25318	3	Y	1546	1553	0			9
							87	4	1701	9							
07	39184	X	26856	-0-	-12328	-0-	1760	1	23320	3	Y	1558	1557	0			10
							62	4	1714	9							
08	38905	X	25160	-0-	-13745	-0-	23574	3	1586	9	Y	1442	1442	0			10
09	37650	X	33542	-0-	-4108	-0-	3115	1	28853	3	Y	1377	1377	0			10
							59	4	1515	9							
10	34224	X	22441	-0-	-11783	-0-	2571	1	18497	3	Y	1203	1200	0			13
							50	4	1323	9							
11	28920	X	19293	-0-	-9627	-0-	1102	1	17060	3	Y	987	989	0			11
							45	4	1086	9							
12	34658	X	18386	-0-	-16272	-0-	1128	1	15949	3	Y	1148	1146	0			13
							46	4	1263	9							

TOTAL GAS PROD: 346,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,587

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91388	X	50899	-0-	-40489	-0-	2547	1	43493	3	Y	3758	3983	0			58
							725	4	4134	9							
02	78300	X	38233	-0-	-40067	-0-	2071	1	32719	3	Y	2593	2611	0			40
							591	4	2852	9							
03	75919	X	37249	-0-	-38670	-0-	2122	1	31863	3	Y	2437	2441	0			36
							583	4	2681	9							
04	70080	X	27661	-0-	-42419	-0-	1607	1	24009	3	Y	1793	1807	0			22
							73	4	1972	9							
05	72416	X	24919	-0-	-47497	-0-	1480	1	21269	3	Y	1938	1942	0			18
							38	4	2132	9							
06	49260	X	19067	-0-	-30193	-0-	1288	1	15663	3	Y	1868	1875	0			11
							61	4	2055	9							
07	40858	X	18385	-0-	-22473	-0-	1296	1	15076	3	Y	1788	1788	0			11
							46	4	1967	9							
08	36177	X	24212	-0-	-11965	-0-	22426	3	1786	9	Y	1624	1624	0			11
09	27660	X	22725	-0-	-4935	-0-	2186	1	18796	3	Y	1547	1547	0			11
							41	4	1702	9							
10	24924	X	19641	-0-	-5283	-0-	2304	1	15711	3	Y	1437	1433	0			15
							45	4	1581	9							
11	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	1483	1	24116	3	Y	1318	1318	0			15
							60	4	1450	9							
*12	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	1496	1	22436	3	Y	1317	1317	0			15
							61	4	1449	9							

TOTAL GAS PROD: 335,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,418

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68045	X	9664	-0-	-58381	-0-	1066	1	7475	3	Y	665	661	0			5
							391	4	732	9							
02	63655	X	20143	-0-	-43512	-0-	1516	1	16343	3	Y	1382	1377	0			10
							764	4	1520	9							
03	53630	X	38112	-0-	-15518	-0-	2439	1	32235	3	Y	2287	2287	0			10
							922	4	2516	9							
04	48390	X	24477	-0-	-23913	-0-	1733	1	20950	3	Y	1280	1281	0			9
							386	4	1408	9							
05	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	2087	1	23467	3	Y	1570	1569	0			10
							358	4	1727	9							
06	36870	X	31876	-0-	-4994	-0-	2265	1	27217	3	Y	1823	1818	0			15
							389	4	2005	9							
07	38099	X	30078	-0-	-8021	-0-	2150	1	25725	3	Y	1582	1588	0			9
							463	4	1740	9							
08	38099	X	27902	-0-	-10197	-0-	26521	3	1381	9	Y	1255	1257	0			7
09	31890	X	22392	-0-	-9498	-0-	3400	1	17598	3	Y	1041	1038	0			10
							249	4	1145	9							
10	32953	X	25741	-0-	-7212	-0-	3815	1	20084	3	Y	1395	1390	0			15
							307	4	1535	9							
11	31890	X	22840	-0-	-9050	-0-	1766	1	19527	3	Y	1285	1288	0			12
							133	4	1414	9							
12	30070	X	22397	-0-	-7673	-0-	1764	1	18948	3	Y	1252	1251	0			13
							308	4	1377	9							

TOTAL GAS PROD: 303,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,817

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193254	X	83023	-0-	-110231	-0-	3539	1	76314	3	Y	1750	1971	0			110
							1245	4	1925	9							
02	141897	X	96044	-0-	-45853	-0-	4435	1	86754	3	Y	2876	2741	0			245
							1691	4	3164	9							
03	132246	X	77653	-0-	-54593	-0-	3674	1	70727	3	Y	2354	2410	0			189
							663	4	2589	9							
04	100350	X	84129	-0-	-16221	-0-	4080	1	76724	3	Y	2428	2395	0			222
							654	4	2671	9							
05	103695	X	73581	-0-	-30114	-0-	3344	1	67528	3	Y	2219	2229	0			212
							268	4	2441	9							
06	99360	X	66816	-0-	-32544	-0-	3227	1	60669	3	Y	2252	2237	0			227
							443	4	2477	9							
07	102672	X	58398	-0-	-44274	-0-	3043	1	52944	3	Y	1905	1929	0			203
							315	4	2096	9							
08	86924	X	51701	-0-	-35223	-0-	2868	1	46524	3	Y	1692	1716	0			179
							448	4	1861	9							
09	84120	X	49231	-0-	-34889	-0-	2696	1	44554	3	Y	1591	1634	0			136
							231	4	1750	9							
10	73594	X	38899	-0-	-34695	-0-	2211	1	35067	3	Y	1067	1153	0			50
							447	4	1174	9							
11	66810	X	44041	-0-	-22769	-0-	2315	1	40136	3	Y	1107	1096	0			61
							372	4	1218	9							
12	58404	X	40599	-0-	-17805	-0-	2127	1	36913	3	Y	950	968	0			43
							514	4	1045	9							

TOTAL GAS PROD: 764,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,191

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	30574	-0-	-22498	-0-	1690	1	25694	3	Y	2457	2491	0			38
							487	4	2703	9							
02	49648	X	25707	-0-	-23941	-0-	1460	1	21763	3	Y	1878	1887	0			29
							418	4	2066	9							
03	53072	X	18231	-0-	-34841	-0-	1254	1	15148	3	Y	1343	1352	0			20
							352	4	1477	9							
04	42960	X	19925	-0-	-23035	-0-	1411	1	16665	3	Y	1624	1624	0			20
							63	4	1786	9							
05	36363	X	18375	-0-	-17988	-0-	1345	1	14944	3	Y	1865	1867	0			18
							34	4	2052	9							
06	29580	X	15653	-0-	-13927	-0-	1285	1	12546	3	Y	1601	1610	0			9
							61	4	1761	9							
07	27466	X	16667	-0-	-10799	-0-	1340	1	13842	3	Y	1307	1308	0			8
							47	4	1438	9							
08	20584	X	15168	-0-	-5416	-0-	13855	3	1313	9	Y	1194	1194	0			8
09	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	2493	1	16242	3	Y	1199	1199	0			8
							47	4	1319	9							
10	18383	X	15292	-0-	-3091	-0-	2651	1	11316	3	Y	1157	1153	0			12
							52	4	1273	9							
11	16140	X	13435	-0-	-2705	-0-	1224	1	11000	3	Y	1055	1055	0			12
							50	4	1161	9							
12	20770	X	13139	-0-	-7631	-0-	1267	1	10306	3	Y	1377	1373	0			16
							51	4	1515	9							

TOTAL GAS PROD: 222,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124279	X	79445	-0-	-44834	-0-	2822	1	67598	3	Y	8160	8170	0	130
							49	4	8976	9					
02	116261	X	77353	-0-	-38908	-0-	2794	1	66546	3	Y	7196	7202	0	124
							97	4	7916	9					
03	124279	X	67614	-0-	-56665	-0-	2363	1	58202	3	Y	6362	6318	0	168
							51	4	6998	9					
04	93180	X	58055	-0-	-35125	-0-	2167	1	49326	3	Y	5895	5892	0	171
							77	4	6485	9					
05	96286	X	52889	-0-	-43397	-0-	2070	1	45297	3	Y	4999	5080	0	90
							23	4	5499	9					
06	80010	X	47674	-0-	-32336	-0-	1831	1	41090	3	Y	4301	4292	0	99
							22	4	4731	9					
07	82677	X	43082	-0-	-39595	-0-	1729	1	37093	3	Y	3850	3883	0	66
							25	4	4235	9					
08	61721	X	57328	-0-	-4393	-0-	53216	3	4112	9	Y	3738	3722	0	82
09	58050	X	36092	-0-	-21958	-0-	3260	1	29044	3	Y	3418	3415	0	85
							28	4	3760	9					
10	52886	X	37695	-0-	-15191	-0-	3187	1	30899	3	Y	3264	3255	0	94
							19	4	3590	9					
11	47670	X	33961	-0-	-13709	-0-	1325	1	29475	3	Y	2849	2853	0	90
							27	4	3134	9					
12	57319	X	30776	-0-	-26543	-0-	1320	1	26529	3	Y	2633	2630	0	93
							31	4	2896	9					

TOTAL GAS PROD: 621,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,665

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153388	X	71086	-0-	-82302	-0-	1434	1	62331	3	Y	6615	6661	0	105
							44	4	7277	9					
02	122148	X	74559	-0-	-47589	-0-	2705	1	65369	3	Y	5810	5815	0	100
							94	4	6391	9					
03	99479	X	74215	-0-	-25264	-0-	2617	1	65384	3	Y	5597	5549	0	148
							57	4	6157	9					
04	78000	X	63774	-0-	-14226	-0-	2428	1	56136	3	Y	4658	4671	0	135
							86	4	5124	9					
05	80600	X	55647	-0-	-24953	-0-	2234	1	48791	3	Y	4179	4238	0	76
							25	4	4597	9					
06	77130	X	49034	-0-	-28096	-0-	1927	1	43117	3	Y	3606	3599	0	83
							23	4	3967	9					
07	79701	X	45845	-0-	-33856	-0-	1859	1	39590	3	Y	3973	3987	0	69
							26	4	4370	9					
08	67394	X	60157	-0-	-7237	-0-	56196	3	3961	9	Y	3601	3591	0	79
09	63780	X	35905	-0-	-27875	-0-	3290	1	29077	3	Y	3190	3189	0	80
							29	4	3509	9					
10	55645	X	38351	-0-	-17294	-0-	3270	1	31508	3	Y	3231	3218	0	93
							19	4	3554	9					
11	49020	X	43135	-0-	-5885	-0-	1717	1	38005	3	Y	3071	3067	0	97
							35	4	3378	9					
12	60171	X	35669	-0-	-24502	-0-	1559	1	31176	3	Y	2634	2638	0	93
							37	4	2897	9					

TOTAL GAS PROD: 647,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,165

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149265	X	70970	-0-	-78295	-0-	2610	1	60964	3	Y	6683	6689	0	106
							45	4	7351	9					
02	124207	X	66205	-0-	-58002	-0-	2452	1	57342	3	Y	5751	5758	0	99
							85	4	6326	9					
03	95108	X	62061	-0-	-33047	-0-	2179	1	53963	3	Y	5338	5296	0	141
							47	4	5872	9					
04	92040	X	53375	-0-	-38665	-0-	2021	1	46281	3	Y	4547	4556	0	132
							71	4	5002	9					
05	81468	X	50882	-0-	-30586	-0-	2001	1	44029	3	Y	4391	4444	0	79
							22	4	4830	9					
06	68670	X	44895	-0-	-23775	-0-	1729	1	39034	3	Y	3737	3730	0	86
							21	4	4111	9					
07	70773	X	42958	-0-	-27815	-0-	1721	1	37178	3	Y	3667	3690	0	63
							25	4	4034	9					
08	57102	X	55896	-0-	-1206	-0-	52141	3	3755	9	Y	3414	3402	0	75
09	53370	X	33857	-0-	-19513	-0-	3053	1	27410	3	Y	3061	3060	0	76
							27	4	3367	9					
10	50871	X	35522	-0-	-15349	-0-	2999	1	29247	3	Y	2962	2953	0	85
							18	4	3258	9					
11	44910	X	32226	-0-	-12684	-0-	1251	1	27928	3	Y	2746	2745	0	86
							26	4	3021	9					
12	55893	X	29606	-0-	-26287	-0-	1265	1	25559	3	Y	2502	2500	0	88
							30	4	2752	9					

TOTAL GAS PROD: 578,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,799

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133610	X	121450	-0-	-12160	-0-	5602	1	103131	3	Y	9797	9753	0	73
							1940	4	10777	9					
02	124990	X	95814	-0-	-29176	-0-	4374	1	80090	3	Y	8406	8420	0	59
							2103	4	9247	9					
03	133610	X	82516	-0-	-51094	-0-	3602	1	69020	3	Y	7777	7802	0	34
							1339	4	8555	9					
04	117360	X	70742	-0-	-46618	-0-	2990	1	60624	3	Y	5879	5874	0	39
							661	4	6467	9					
05	121272	X	60628	-0-	-60644	-0-	2944	1	51740	3	Y	4955	4963	0	31
							493	4	5451	9					
06	117540	X	59051	-0-	-58489	-0-	2687	1	50827	3	Y	4631	4623	0	39
							443	4	5094	9					
07	102424	X	51379	-0-	-51045	-0-	2450	1	44362	3	Y	3691	3708	0	22
							507	4	4060	9					
08	76322	X	57025	-0-	-19297	-0-	51992	3	5033	9	Y	4575	4571	0	26
09	70740	X	47472	-0-	-23268	-0-	5024	1	36161	3	Y	5388	5365	0	49
							360	4	5927	9					
10	61008	X	50914	-0-	-10094	-0-	5024	1	39545	3	Y	5412	5403	0	58
							392	4	5953	9					
11	59040	X	47649	-0-	-11391	-0-	2289	1	39880	3	Y	4829	4840	0	47
							168	4	5312	9					
12	57040	X	43071	-0-	-13969	-0-	2216	1	35386	3	Y	4631	4629	0	49
							375	4	5094	9					

TOTAL GAS PROD: 787,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,971

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172453	X	102744	-0-	-69709	-0-	746	1	90034	3	Y	9393	9361	0	70
							1632	4	10332	9					
02	161327	X	76205	-0-	-85122	-0-	586	1	66426	3	Y	6822	6844	0	48
							1689	4	7504	9					
03	157635	X	80521	-0-	-77114	-0-	1515	1	70825	3	Y	6202	6223	0	27
							1359	4	6822	9					
04	115110	X	91842	-0-	-23268	-0-	4105	1	80311	3	Y	5925	5912	0	40
							908	4	6518	9					
05	117614	X	76295	-0-	-41319	-0-	3959	1	66285	3	Y	4896	4906	0	30
							665	4	5386	9					
06	99420	X	70351	-0-	-29069	-0-	3329	1	61734	3	Y	4307	4301	0	36
							550	4	4738	9					
07	94891	X	56237	-0-	-38654	-0-	2707	1	49706	3	Y	2967	2986	0	17
							560	4	3264	9					
08	94891	X	23687	-0-	-71204	-0-	21396	3	2291	9	Y	2083	2088	0	12
09	91830	X	51120	-0-	-40710	-0-	6242	1	40654	3	Y	3430	3411	0	31
							451	4	3773	9					
10	76291	X	38354	-0-	-37937	-0-	4929	1	30270	3	Y	2511	2515	0	27
							393	4	2762	9					
11	70350	X	54071	-0-	-16279	-0-	3043	1	47635	3	Y	2880	2879	0	28
							225	4	3168	9					
12	56234	X	37364	-0-	-18870	-0-	1931	1	32629	3	Y	2254	2258	0	24
							325	4	2479	9					

TOTAL GAS PROD: 758,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,670

MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156488	X	105531	-0-	-50957	-0-	772	1	89365	3	Y	12521	12462	0	93
							1621	4	13773	9					
02	146392	X	91980	-0-	-54412	-0-	2930	1	76189	3	Y	9863	9887	0	69
							2012	4	10849	9					
03	156488	X	87703	-0-	-68785	-0-	3897	1	72676	3	Y	8799	8830	0	38
							1451	4	9679	9					
04	125790	X	77077	-0-	-48713	-0-	3479	1	64465	3	Y	7603	7590	0	51
							770	4	8363	9					
05	105524	X	65806	-0-	-39718	-0-	3473	1	54463	3	Y	6622	6632	0	41
							586	4	7284	9					
06	102120	X	53487	-0-	-48633	-0-	2519	1	45355	3	Y	4723	4724	0	40
							418	4	5195	9					
07	98332	X	54125	-0-	-44207	-0-	2703	1	43213	3	Y	6947	6947	0	40
							567	4	7642	9					
08	84072	X	65416	-0-	-18656	-0-	56728	3	8688	9	Y	7898	7892	0	46
09	77070	X	55515	-0-	-21555	-0-	6453	1	42179	3	Y	5834	5827	0	53
							466	4	6417	9					
10	65813	X	49942	-0-	-15871	-0-	5548	1	38184	3	Y	5247	5244	0	56
							438	4	5772	9					
11	63300	X	49588	-0-	-13712	-0-	2666	1	41382	3	Y	4857	4866	0	47
							197	4	5343	9					
12	65410	X	43059	-0-	-22351	-0-	2552	1	35648	3	Y	4020	4025	0	42
							437	4	4422	9					

TOTAL GAS PROD: 799,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,934

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160921	X	118218	-0-	-42703	-0-	870	1	101665	3	Y	12584	12531	0			93
							1841	4	13842	9							
02	150539	X	88894	-0-	-61645	-0-	697	1	75379	3	Y	9921	9944	0			70
							1905	4	10913	9							
03	160921	X	75303	-0-	-85618	-0-	367	1	64126	3	Y	8742	8774	0			38
							1194	4	9616	9							
04	149250	X	64573	-0-	-84677	-0-	1174	1	54408	3	Y	7651	7638	0			51
							575	4	8416	9							
05	119102	X	77658	-0-	-41444	-0-	3721	1	66047	3	Y	6606	6616	0			41
							623	4	7267	9							
06	114390	X	76694	-0-	-37696	-0-	3839	1	65971	3	Y	5676	5669	0			48
							640	4	6244	9							
07	95015	X	59819	-0-	-35196	-0-	2853	1	51798	3	Y	4162	4186	0			24
							590	4	4578	9							
08	77655	X	76729	-0-	-926	-0-	71490	3	5239	9	Y	4763	4759	0			28
09	76680	X	62556	-0-	-14124	-0-	6630	1	50607	3	Y	4406	4394	0			40
							472	4	4847	9							
10	79236	X	59296	-0-	-19940	-0-	5872	1	48690	3	Y	3889	3888	0			41
							456	4	4278	9							
11	76680	X	54578	-0-	-22102	-0-	2616	1	48155	3	Y	3286	3295	0			32
							192	4	3615	9							
12	76725	X	49598	-0-	-27127	-0-	2541	1	43040	3	Y	3263	3261	0			34
							428	4	3589	9							

TOTAL GAS PROD: 863,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,949

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139407	X	111335	-0-	-28072	-0-	806	1	96040	3	Y	11592	11539	0			86
							1738	4	12751	9							
02	154367	X	108921	-0-	-45446	-0-	4616	1	92510	3	Y	8501	8527	0			60
							2444	4	9351	9							
03	165013	X	88455	-0-	-76558	-0-	4001	1	76522	3	Y	5858	5893	0			25
							1488	4	6444	9							
04	107610	X	64667	-0-	-42943	-0-	2748	1	55246	3	Y	5514	5502	0			37
							608	4	6065	9							
05	116436	X	66719	-0-	-49717	-0-	3264	1	56593	3	Y	5741	5743	0			35
							547	4	6315	9							
06	112680	X	53527	-0-	-59153	-0-	2777	1	45238	3	Y	4588	4584	0			39
							465	4	5047	9							
07	116436	X	26518	-0-	-89918	-0-	1547	1	21594	3	Y	2771	2794	0			16
							329	4	3048	9							
08	88443	X	35308	-0-	-53135	-0-	31637	3	3671	9	Y	3337	3334	0			19
09	64680	X	16887	-0-	-47793	-0-	2835	1	11430	3	Y	2192	2191	0			20
							211	4	2411	9							
10	66712	X	61179	-0-	-5533	-0-	6287	1	50034	3	Y	3971	3949	0			42
							490	4	4368	9							
11	56476	X	56476	-0-	-0-	-0-	2823	1	50055	3	Y	3083	3095	0			30
							207	4	3391	9							
*12	40940	X	40940	-0-	-0-	-0-	2685	1	34864	3	Y	2662	2664	0			28
							463	4	2928	9							

TOTAL GAS PROD: 730,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100347	X	91997	-0-	-8350	-0-		343	1	71943	3	Y	17874	17877	0			285
								50	4	19661	9							
02	14B2	EXT	82886	-0-	82886	82886		358	1	66573	3	Y	14420	14457	0			248
								93	4	15862	9							
03	14B2	EXT	82619	-0-	82619	165505		309	1	67652	3	Y	13284	13260	0			272
								46	4	14612	9							
04	14B2	EXT	75305	-0-	75305	240810		310	1	62957	3	Y	10925	11024	0			173
								20	4	12018	9							
05	14B2	EXT	68498	-0-	68498	309308		266	1	57216	3	Y	10006	10018	0			161
								9	4	11007	9							
06	14B2	EXT	54228	-0-	54228	363536		200	1	45514	3	Y	7729	7734	0			156
								12	4	8502	9							
07	14B2	EXT	41516	-0-	41516	405052		141	1	34611	3	Y	6134	6112	0			178
								17	4	6747	9							
08	14B2	EXT	38169	-0-	38169	443221		148	1	31892	3	Y	5563	5614	0			127
								10	4	6119	9							
09	14B2	EXT	40010	-0-	40010	483231		1306	1	32972	3	Y	5204	5183	0			148
								8	4	5724	9							
10	14B2	EXT	39762	-0-	39762	522993		1766	1	32702	3	Y	4766	4760	0			154
								51	4	5243	9							
11	14B2	EXT	39258	-0-	39258	562251		1718	1	31993	3	Y	5012	5044	0			122
								34	4	5513	9							
12	14B2	EXT	45095	-0-	45095	607346		1651	1	38001	3	Y	4880	4831	0			171
								75	4	5368	9							

TOTAL GAS PROD: 699,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,797

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	152799	X	19289	-0-	-133510	-0-		1071	1	15316	3	Y	2130	2162	0			38
								559	4	2343	9							
*02	142941	X	16429	-0-	-126512	-0-		1354	1	12400	3	Y	1959	1975	0			22
								520	4	2155	9							
*03	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-		1256	1	10941	3	Y	2103	2093	0			32
								383	4	2313	9							
*04	21990	X	14878	-0-	-7112	-0-		1222	1	11362	3	Y	1751	1758	0			25
								368	4	1926	9							
*05	19902	X	13692	-0-	-6210	-0-		1114	1	10427	3	Y	1695	1703	0			17
								286	4	1865	9							
*06	18660	X	11173	-0-	-7487	-0-		869	1	8646	3	Y	993	997	0			13
								566	4	1092	9							
*07	17577	X	13437	-0-	-4140	-0-		1055	1	10135	3	Y	1629	1619	0			23
								455	4	1792	9							
*08	15376	X	13138	-0-	-2238	-0-		1046	1	9765	3	Y	1784	1784	0			23
								365	4	1962	9							
*09	14880	X	11477	-0-	-3403	-0-		835	1	8864	3	Y	1417	1413	0			27
								219	4	1559	9							
*10	13702	X	9670	-0-	-4032	-0-		808	1	7969	3	Y	756	769	0			14
								61	4	832	9							
*11	12990	X	10394	-0-	-2596	-0-		903	1	8559	3	Y	750	749	0			15
								107	4	825	9							
*12	13423	X	11129	-0-	-2294	-0-		1034	1	9145	3	Y	771	771	0			15
								102	4	848	9							

TOTAL GAS PROD: 159,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,738

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	105121	X	26460	-0-	-78661	-0-	1752	1	21288	3	Y	2644	2666	0	41
							512	4	2908	9					
*02	98339	X	20403	-0-	-77936	-0-	1438	1	17047	3	Y	1363	1383	0	21
							419	4	1499	9					
*03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1087	1	12244	3	Y	1081	1086	0	16
							306	4	1189	9					
*04	29010	X	21447	-0-	-7563	-0-	1716	1	18041	3	Y	1466	1464	0	18
							77	4	1613	9					
*05	27900	X	21387	-0-	-6513	-0-	1772	1	18203	3	Y	1244	1250	0	12
							44	4	1368	9					
*06	25620	X	17351	-0-	-8269	-0-	1615	1	14044	3	Y	1468	1471	0	9
							77	4	1615	9					
*07	22165	X	15355	-0-	-6810	-0-	1369	1	12297	3	Y	1492	1492	0	9
							48	4	1641	9					
*08	22165	X	16353	-0-	-5812	-0-	14383	3	1970	9	Y	1791	1788	0	12
*09	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	2953	1	20075	3	Y	1877	1876	0	13
							56	4	2065	9					
*10	21390	X	16894	-0-	-4496	-0-	2582	1	12449	3	Y	1648	1643	0	18
							50	4	1813	9					
*11	17340	X	17229	-0-	-111	-0-	1221	1	14394	3	Y	1422	1424	0	16
							50	4	1564	9					
*12	25978	X	16364	-0-	-9614	-0-	1225	1	13699	3	Y	1264	1265	0	15
							50	4	1390	9					

TOTAL GAS PROD: 229,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,760

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	106392	X	34118	-0-	-72274	-0-	2654	1	27916	3	Y	2514	2549	0	39
							783	4	2765	9					
*02	99528	X	30779	-0-	-68749	-0-	2026	1	26161	3	Y	1823	1834	0	28
							587	4	2005	9					
*03	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1602	1	20108	3	Y	1485	1491	0	22
							447	4	1634	9					
*04	35970	X	30139	-0-	-5831	-0-	1869	1	25964	3	Y	2020	2017	0	25
							84	4	2222	9					
*05	37169	X	29679	-0-	-7490	-0-	1950	1	25364	3	Y	2105	2110	0	20
							49	4	2316	9					
*06	33030	X	24465	-0-	-8565	-0-	1694	1	20459	3	Y	2028	2036	0	12
							81	4	2231	9					
*07	32891	X	25745	-0-	-7146	-0-	1865	1	21644	3	Y	1973	1973	0	12
							66	4	2170	9					
*08	31155	X	24876	-0-	-6279	-0-	22768	3	2108	9	Y	1916	1915	0	13
*09	32855	X	32855	-0-	-0-	-0-	3197	1	27757	3	Y	1674	1675	0	12
							60	4	1841	9					
*10	29667	X	24547	-0-	-5120	-0-	2859	1	19414	3	Y	2016	2006	0	22
							56	4	2218	9					
*11	24900	X	24013	-0-	-887	-0-	1393	1	21112	3	Y	1319	1326	0	15
							57	4	1451	9					
*12	33945	X	22559	-0-	-11386	-0-	1398	1	19621	3	Y	1348	1347	0	16
							57	4	1483	9					

TOTAL GAS PROD: 327,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,221

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	119629	X	8974	-0-	-110655	-0-	915	1	6376	3	Y	1120	1120	0			10
							451	4	1232	9							
*02	111911	X	8277	-0-	-103634	-0-	925	1	5887	3	Y	1145	1139	0			16
							205	4	1260	9							
*03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	709	1	2858	3	Y	601	607	0			10
							425	4	661	9							
*04	8670	X	4624	-0-	-4046	-0-	832	1	3135	3	Y	289	293	0			6
							339	4	318	9							
*05	8959	X	7832	-0-	-1127	-0-	904	1	5204	3	Y	1031	1019	0			18
							590	4	1134	9							
*06	8670	X	7532	-0-	-1138	-0-	888	1	5042	3	Y	1067	1066	0			19
							428	4	1174	9							
*07	8835	X	5876	-0-	-2959	-0-	720	1	4079	3	Y	627	633	0			13
							387	4	690	9							
*08	7843	X	3530	-0-	-4313	-0-	2947	3	583	9	Y	530	531	0			12
*09	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	2063	1	4695	3	Y	752	747	0			17
							208	4	827	9							
*10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	2157	1	4843	3	Y	1282	1260	0			39
							321	4	1410	9							
*11	7530	X	7317	-0-	-213	-0-	911	1	5131	3	Y	827	844	0			22
							365	4	910	9							
*12	8060	X	6849	-0-	-1211	-0-	844	1	4895	3	Y	752	752	0			22
							283	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 81,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,023

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF. 12792 - 17065

*01	63209 X	9596	-0-	-53613	-0-	638	1	7164	3	Y	1622	1626	0	35		
						10	4	1784	9							
*02	59131 X	7248	-0-	-51883	-0-	443	1	4936	3	Y	1685	1691	0	29		
						15	4	1854	9							
*03	63209 X	6676	-0-	-56533	-0-	654	1	4375	3	Y	1491	1490	0	30		
						7	4	1640	9							
*04	61170 X	6153	-0-	-55017	-0-	852	1	3605	3	Y	1538	1544	0	24		
						4	4	1692	9							
*05	63209 X	5821	-0-	-57388	-0-	788	1	3382	3	Y	1499	1499	0	24		
						2	4	1649	9							
*06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	733	1	3036	3	Y	1226	1225	0	25		
						3	4	1349	9							
*07	7750 X	4553	-0-	-3197	-0-	666	1	2894	3	Y	897	896	0	26		
						6	4	987	9							
*08	6665 X	4447	-0-	-2218	-0-	685	1	2736	3	Y	929	934	0	21		
						4	4	1022	9							
*09	6150 X	4669	-0-	-1481	-0-	661	1	3004	3	Y	910	905	0	26		
						3	4	1001	9							
*10	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	678	1	3375	3	Y	1353	1335	0	44		
						19	4	1488	9							
*11	5130 X	4315	-0-	-815	-0-	591	1	2595	3	Y	1015	1034	0	25		
						12	4	1117	9							
*12	4836 X	4172	-0-	-664	-0-	486	1	2533	3	Y	1028	1017	0	36		
						22	4	1131	9							

TOTAL GAS PROD: 68,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	72999	-0-	72999	72999	305	1	54647	3	Y	15346	15072	0	274
							1166	4	16881	9					
02	0	W	167395	-0-	167395	240394	663	1	131959	3	Y	29529	29465	0	338
							2291	4	32482	9					
03	0	W	130249	-0-	130249	370643	4274	1	104290	3	Y	18371	18433	0	276
							1477	4	20208	9					
04	0	W	83919	-0-	83919	454562	667	1	67782	3	Y	13202	13289	0	189
							948	4	14522	9					
05	0	W	89670	-0-	89670	544232	2614	1	74205	3	Y	10863	10945	0	107
							902	4	11949	9					
06	0	W	81484	-0-	81484	625716	3522	1	66635	3	Y	8212	8208	0	111
							2294	4	9033	9					
07	0	W	68044	-0-	68044	693760	2788	1	54737	3	Y	8470	8461	0	120
							1202	4	9317	9					
08	0	W	62481	-0-	62481	756241	2511	1	50497	3	Y	7815	7835	0	100
							876	4	8597	9					
09	0	W	52603	-0-	52603	808844	2046	1	42981	3	Y	6400	6376	0	124
							536	4	7040	9					
10	0	W	47799	-0-	47799	856643	2018	1	38477	3	Y	6501	6506	0	119
							153	4	7151	9					
11	0	W	43780	-0-	43780	900423	1727	1	34915	3	Y	6304	6300	0	123
							204	4	6934	9					
12	0	W	42149	-0-	42149	942572	1769	1	33653	3	Y	5956	5965	0	114
							175	4	6552	9					

TOTAL GAS PROD: 942,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,969

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	63615	-0-	63615	63615	265	1	47637	3	Y	13360	13121	0	239
							1017	4	14696	9					
02	0	W	189368	-0-	189368	252983	757	1	148915	3	Y	33736	33589	0	386
							2586	4	37110	9					
03	0	W	126209	-0-	126209	379192	501	1	99167	3	Y	22892	22934	0	344
							1360	4	25181	9					
04	0	W	94389	-0-	94389	473581	687	1	74181	3	Y	16802	16906	0	240
							1039	4	18482	9					
05	0	W	83181	-0-	83181	556762	982	1	66632	3	Y	13453	13561	0	132
							769	4	14798	9					
06	0	W	89197	-0-	89197	645959	3430	1	68514	3	Y	13654	13601	0	185
							2234	4	15019	9					
07	0	W	80890	-0-	80890	726849	3169	1	63649	3	Y	11551	11572	0	164
							1366	4	12706	9					
08	0	W	56850	-0-	56850	783699	2483	1	45348	3	Y	7412	7481	0	95
							866	4	8153	9					
09	0	W	58974	-0-	58974	842673	2462	1	47241	3	Y	7842	7785	0	152
							645	4	8626	9					
10	0	W	52808	-0-	52808	895481	2390	1	41405	3	Y	8029	8034	0	147
							181	4	8832	9					
11	0	W	47802	-0-	47802	943283	2036	1	37535	3	Y	7264	7269	0	142
							241	4	7990	9					
12	0	W	46547	-0-	46547	989830	2063	1	37382	3	Y	6271	6292	0	120
							204	4	6898	9					

TOTAL GAS PROD: 989,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,266

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	129000	X	69282	-0-	-59718	-0-	283	1	54375	3	Y	13221	12838	0			383
							81	4	14543	9							
05	187719	X	187719	-0-	-0-	-0-	718	1	153224	3	Y	30638	30467	0			554
							75	4	33702	9							
06	146757	X	146757	-0-	-0-	-0-	524	1	121014	3	Y	22871	22901	0			524
							61	4	25158	9							
07	133300	X	102965	-0-	-30335	-0-	470	1	86186	3	Y	14776	15045	0			255
							55	4	16254	9							
08	133300	X	75749	-0-	-57551	-0-	64320	3	11429	9	Y	10390	10418	0			227
09	129000	X	48444	-0-	-80556	-0-	680	1	39290	3	Y	7671	7707	0			191
							36	4	8438	9							
10	133300	X	40274	-0-	-93026	-0-	1182	1	32381	3	Y	6084	6100	0			175
							19	4	6692	9							
11	129000	X	39050	-0-	-89950	-0-	1430	1	32389	3	Y	4728	4754	0			149
							30	4	5201	9							
12	102951	X	31544	-0-	-71407	-0-	1272	1	26160	3	Y	3711	3729	0			131
							30	4	4082	9							

TOTAL GAS PROD: 741,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,090

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	141660	X	66607	-0-	-75053	-0-	267	1	52584	3	Y	12434	12074	0			360
							79	4	13677	9							
05	175915	X	175915	-0-	-0-	-0-	656	1	144740	3	Y	27681	27541	0			500
							70	4	30449	9							
06	141660	X	127587	-0-	-14073	-0-	439	1	105427	3	Y	19698	19747	0			451
							53	4	21668	9							
07	95053	X	95053	-0-	-0-	-0-	425	1	79526	3	Y	13683	13898	0			236
							51	4	15051	9							
08	146382	X	73167	-0-	-73215	-0-	61939	3	11228	9	Y	10207	10220	0			223
09	141660	X	47079	-0-	-94581	-0-	656	1	37960	3	Y	7662	7694	0			191
							35	4	8428	9							
10	146382	X	42251	-0-	-104131	-0-	1055	1	34333	3	Y	6221	6234	0			178
							20	4	6843	9							
11	127590	X	54636	-0-	-72954	-0-	2047	1	46237	3	Y	5736	5734	0			180
							42	4	6310	9							
12	95046	X	41316	-0-	-53730	-0-	1678	1	34518	3	Y	4618	4635	0			163
							40	4	5080	9							

TOTAL GAS PROD: 723,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,940

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	49910	X	3036	-0-	-46874	-0-	725	1	2088	3	Y	1	8	0		-0-
							222	4	1	9						
*02	46690	X	351	-0-	-46339	-0-	102	1	216	3	Y	2	2	0		-0-
							31	4	2	9						
*03	49910	X	438	-0-	-49472	-0-	172	1	214	3	Y	-0-				-0-
							52	4								
*04	48300	X	518	-0-	-47782	-0-	431	1	68	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
*05	49910	X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-				-0-
*06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	279	1	763	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
*07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
*09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
*10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1050	X	175	-0-	-875	-0-	8	1	150	3	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
*12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	153	1	110	3	Y	163	161	0		2
							6	4	179	9						

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN		126580	-0-	126580	126580	536	1	103090	3	Y	20807	20448	0		359
							66	4	22888	9						
08	236594	X	110014	-0-	-126580	-0-	93149	3	16865	9	Y	15332	15356	0		335
09	124530	X	71362	-0-	-53168	-0-	948	1	57853	3	Y	11371	11422	0		284
							53	4	12508	9						
10	126573	X	65535	-0-	-61038	-0-	985	1	53707	3	Y	9829	9831	0		282
							31	4	10812	9						
11	122490	X	69367	-0-	-53123	-0-	2362	1	58717	3	Y	7486	7533	0		235
							53	4	8235	9						
12	126573	X	60694	-0-	-65879	-0-	2475	1	51117	3	Y	6403	6412	0		226
							59	4	7043	9						

TOTAL GAS PROD: 503,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,228

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	59955	-0-	59955	59955	265	1	44057	3	Y	13356	13117	0	239
							941	4	14692	9					
02	0	W	145391	-0-	145391	205346	623	1	112263	3	Y	27776	27697	0	318
							1951	4	30554	9					
03	0	W	97153	-0-	97153	302499	478	1	75347	3	Y	18447	18488	0	277
							1036	4	20292	9					
04	0	W	79474	-0-	79474	381973	1085	1	64411	3	Y	11882	11989	0	170
							908	4	13070	9					
05	0	W	82900	-0-	82900	464873	3024	1	65460	3	Y	12399	12447	0	122
							777	4	13639	9					
06	0	W	65277	-0-	65277	530150	2486	1	50953	3	Y	9290	9286	0	126
							1619	4	10219	9					
07	0	W	55220	-0-	55220	585370	2161	1	44023	3	Y	7367	7389	0	104
							932	4	8104	9					
08	0	W	48320	-0-	48320	633690	1991	1	38496	3	Y	6489	6510	0	83
							695	4	7138	9					
09	0	W	41636	-0-	41636	675326	1652	1	33549	3	Y	5456	5433	0	106
							433	4	6002	9					
10	0	W	36477	-0-	36477	711803	1540	1	29199	3	Y	5110	5122	0	94
							117	4	5621	9					
11	0	W	31733	-0-	31733	743536	1290	1	25810	3	Y	4073	4087	0	80
							153	4	4480	9					
12	0	W	30621	-0-	30621	774157	1314	1	24944	3	Y	3848	3853	0	74
							130	4	4233	9					

TOTAL GAS PROD: 774,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,493

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	112230	X	49675	-0-	-62555	-0-	199	1	39247	3	Y	9245	8977	0	268
							59	4	10170	9					
05	125148	X	125148	-0-	-0-	-0-	467	1	102760	3	Y	19883	19792	0	359
							50	4	21871	9					
06	DELQ PR		98246	-0-	98246	98246	295	1	80642	3	Y	15698	15697	0	360
							41	4	17268	9					
07	179087	X	80841	-0-	-98246	-0-	331	1	66904	3	Y	12330	12477	0	213
							43	4	13563	9					
08	115971	X	68447	-0-	-47524	-0-	57848	3	10599	9	Y	9635	9637	0	211
09	112230	X	45987	-0-	-66243	-0-	613	1	37198	3	Y	7402	7428	0	185
							34	4	8142	9					
10	115971	X	37090	-0-	-78881	-0-	599	1	30310	3	Y	5603	5627	0	161
							18	4	6163	9					
11	98250	X	31871	-0-	-66379	-0-	1162	1	26278	3	Y	4006	4041	0	126
							24	4	4407	9					
12	80848	X	33042	-0-	-47806	-0-	1352	1	27626	3	Y	3665	3662	0	129
							32	4	4032	9					

TOTAL GAS PROD: 570,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,467

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	129510	X	55689	-0-	-73821	-0-	217	1	44394	3	Y	10011	9721	0	290
							66	4	11012	9					
05	133827	X	132411	-0-	-1416	-0-	478	1	109795	3	Y	20077	20004	0	363
							53	4	22085	9					
06	129510	X	102059	-0-	-27451	-0-	355	1	85802	3	Y	14417	14450	0	330
							43	4	15859	9					
07	133827	X	82858	-0-	-50969	-0-	376	1	70360	3	Y	10979	11120	0	189
							45	4	12077	9					
08	133827	X	70369	-0-	-63458	-0-	60697	3	9672	9	Y	8793	8790	0	192
09	128130	X	47902	-0-	-80228	-0-	669	1	39631	3	Y	6877	6897	0	172
							37	4	7565	9					
10	132401	X	42970	-0-	-89431	-0-	724	1	35916	3	Y	5735	5742	0	165
							21	4	6309	9					
11	102060	X	49317	-0-	-52743	-0-	1865	1	42180	3	Y	4757	4772	0	150
							39	4	5233	9					
12	82863	X	46525	-0-	-36338	-0-	1920	1	39454	3	Y	4642	4628	0	164
							45	4	5106	9					

TOTAL GAS PROD: 630,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,288

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

*01	94395	X	4973	-0-	-89422	-0-	800	1	3254	3	Y	614	624	0	10
							244	4	675	9					
*02	88305	X	999	-0-	-87306	-0-	367	1	114	4	Y	471	474	0	7
							518	9							
*03	94395	X	4129	-0-	-90266	-0-	810	1	2531	3	Y	497	497	0	7
							241	4	547	9					
*04	91350	X	1114	-0-	-90236	-0-	525	1	5	3	Y	510	511	0	6
							23	4	561	9					
*05	94395	X	5925	-0-	-88470	-0-	1297	1	3861	3	Y	670	670	0	6
							30	4	737	9					
*06	91350	X	4061	-0-	-87289	-0-	817	1	2604	3	Y	547	550	0	3
							38	4	602	9					
*07	94395	X	4400	-0-	-89995	-0-	980	1	2646	3	Y	673	672	0	4
							34	4	740	9					
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	3716	3	977	9	Y	888	886	0	6
*09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	1805	1	5515	3	Y	796	796	0	6
							34	4	876	9					
*10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1783	1	3719	3	Y	699	697	0	8
							35	4	769	9					
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	741	1	3299	3	Y	498	500	0	6
							30	4	548	9					
*12	8494	X	3708	-0-	-4786	-0-	712	1	2641	3	Y	296	299	0	3
							29	4	326	9					

TOTAL GAS PROD: 53,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,159

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	94395	X	4920	-0-	-89475	-0-	348	1	3644	3	Y	750	766	0			12
							103	4	825	9							
*02	88305	X	6305	-0-	-82000	-0-	961	1	4079	3	Y	885	883	0			14
							291	4	974	9							
*03	94395	X	4981	-0-	-89414	-0-	753	1	3237	3	Y	699	703	0			10
							222	4	769	9							
*04	91350	X	5309	-0-	-86041	-0-	492	1	4005	3	Y	718	719	0			9
							22	4	790	9							
*05	94395	X	6447	-0-	-87948	-0-	738	1	4668	3	Y	930	930	0			9
							18	4	1023	9							
*06	91350	X	5164	-0-	-86186	-0-	618	1	3651	3	Y	787	791	0			5
							29	4	866	9							
*07	94395	X	5545	-0-	-88850	-0-	680	1	3872	3	Y	881	881	0			5
							24	4	969	9							
*08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	4411	3	888	9	Y	807	807	0			5
*09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1216	1	5227	3	Y	720	720	0			5
							23	4	792	9							
*10	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	1150	1	3636	3	Y	672	670	0			7
							22	4	739	9							
*11	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	601	1	3859	3	Y	718	717	0			8
							24	4	790	9							
*12	7502	X	4891	-0-	-2611	-0-	1141	1	2725	3	Y	890	888	0			10
							46	4	979	9							

TOTAL GAS PROD: 66,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,457

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116219	X	4629	-0-	-111590	-0-	497	1	3112	3	Y	791	803	0			12
							150	4	870	9							
02	108721	X	870	-0-	-107851	-0-	228	1	71	4	Y	519	523	0			8
							571	9									
03	116219	X	1067	-0-	-115152	-0-	62	1	19	4	Y	896	891	0			13
							986	9									
04	112470	X	4839	-0-	-107631	-0-	633	1	3464	3	Y	649	654	0			8
							28	4	714	9							
05	116219	X	5549	-0-	-110670	-0-	760	1	3880	3	Y	810	810	0			8
							18	4	891	9							
06	112470	X	4818	-0-	-107652	-0-	710	1	3260	3	Y	741	745	0			4
							33	4	815	9							
07	116219	X	4711	-0-	-111508	-0-	729	1	3184	3	Y	703	703	0			4
							25	4	773	9							
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3586	3	649	9	Y	590	590	0			4
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1184	1	4480	3	Y	528	528	0			4
							22	4	581	9							
10	5549	X	4938	-0-	-611	-0-	1076	1	3199	3	Y	584	582	0			6
							21	4	642	9							
11	4830	X	4331	-0-	-499	-0-	510	1	3295	3	Y	459	460	0			5
							21	4	505	9							
12	6479	X	4177	-0-	-2302	-0-	507	1	3081	3	Y	517	516	0			6
							20	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 50,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,787

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	72912	X	5852	-0-	-67060	-0-	823	1	3807	3	Y	1103	1078	0	148
							9	4	1213	9					
*02	68208	X	5432	-0-	-62776	-0-	774	1	3537	3	Y	1008	1015	0	141
							12	4	1109	9					
*03	72912	X	3734	-0-	-69178	-0-	751	1	2057	3	Y	831	801	0	171
							12	4	914	9					
*04	70560	X	5016	-0-	-65544	-0-	860	1	2915	3	Y	1115	595	0	691
							14	4	1227	9					
*05	72912	X	6049	-0-	-66863	-0-	890	1	3896	3	Y	1131	988	0	834
							19	4	1244	9					
*06	70560	X	5091	-0-	-65469	-0-	831	1	3177	3	Y	968	968	0	834
							18	4	1065	9					
*07	72912	X	4099	-0-	-68813	-0-	757	1	2935	3	Y	325	999	0	160
							49	4	358	9					
*08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	798	1	3066	3	Y	806	809	0	157
							11	4	887	9					
*09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	820	1	3329	3	Y	1018	1046	0	129
							26	4	1120	9					
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	936	1	2741	3	Y	796	777	0	148
							76	4	876	9					
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	806	1	2927	3	Y	774	802	0	120
							19	4	851	9					
*12	5487	X	4029	-0-	-1458	-0-	1110	1	2091	3	Y	726	697	0	149
							29	4	799	9					

TOTAL GAS PROD: 58,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,601

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	105245	X	2821	-0-	-102424	-0-	508	1	1698	3	Y	554	542	0	74
							6	4	609	9					
*02	98455	X	2604	-0-	-95851	-0-	465	1	1634	3	Y	453	458	0	69
							7	4	498	9					
*03	105245	X	2300	-0-	-102945	-0-	505	1	1242	3	Y	495	480	0	84
							8	4	545	9					
*04	101850	X	1953	-0-	-99897	-0-	529	1	749	3	Y	605	327	0	362
							9	4	666	9					
*05	105245	X	2568	-0-	-102677	-0-	478	1	1527	3	Y	503	445	0	420
							10	4	553	9					
*06	101850	X	3705	-0-	-98145	-0-	590	1	2317	3	Y	714	714	0	420
							13	4	785	9					
*07	105245	X	2019	-0-	-103226	-0-	509	1	1159	3	Y	289	618	0	91
							33	4	318	9					
*08	105245	X	2296	-0-	-102949	-0-	575	1	1131	3	Y	529	517	0	103
							8	4	582	9					
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	627	1	1835	3	Y	690	706	0	87
							20	4	759	9					
*10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	673	1	1187	3	Y	583	563	0	107
							54	4	641	9					
*11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	422	1	1087	3	Y	851	833	0	125
							10	4	936	9					
*12	3348	X	228	-0-	-3120	-0-	199	1	5	3	Y	17	17	0	125
							5	4	19	9					

TOTAL GAS PROD: 28,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,283

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	115010	X	1726	-0-	-113284	-0-	698	1	686	3	Y	304	300	0		41
							8	4	334	9						
*02	107590	X	1345	-0-	-106245	-0-	674	1	344	3	Y	287	289	0		39
							11	4	316	9						
*03	115010	X	6570	-0-	-108440	-0-	721	1	5418	3	Y	382	358	0		63
							11	4	420	9						
*04	111300	X	1977	-0-	-109323	-0-	533	1	707	3	Y	662	342	0		383
							9	4	728	9						
*05	115010	X	1813	-0-	-113197	-0-	780	1	1017	3	Y	-0-	362	0		21
							16	4								
*06	111300	X	1722	-0-	-109578	-0-	594	1	740	3	Y	341	300	0		62
							13	4	375	9						
*07	115010	X	1775	-0-	-113235	-0-	548	1	798	3	Y	357	359	0		60
							36	4	393	9						
*08	115010	X	1349	-0-	-113661	-0-	575	1	404	3	Y	329	325	0		64
							8	4	362	9						
*09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	442	1	14	4	Y	216	249	0		31
							238	9								
*10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	573	1	1	3	Y	250	236	0		45
							46	4	275	9						
*11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	592	1	550	3	Y	254	260	0		39
							14	4	279	9						
*12	1767	X	776	-0-	-991	-0-	582	1	50	3	Y	117	129	0		27
							15	4	129	9						

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	83669	X	5443	-0-	-78226	-0-	717	1	3803	3	Y	832	804	0		112
							8	4	915	9						
*02	78271	X	6197	-0-	-72074	-0-	718	1	4581	3	Y	806	811	0		107
							11	4	887	9						
*03	83669	X	6721	-0-	-76948	-0-	843	1	4693	3	Y	1065	998	0		174
							13	4	1172	9						
*04	80970	X	9041	-0-	-71929	-0-	929	1	5724	3	Y	2157	1098	0		1233
							15	4	2373	9						
*05	83669	X	6377	-0-	-77292	-0-	904	1	5454	3	Y	-0-	924	0		309
							19	4								
*06	80970	X	6216	-0-	-74754	-0-	854	1	4369	3	Y	886	886	0		309
							18	4	975	9						
*07	83669	X	5603	-0-	-78066	-0-	780	1	3912	3	Y	782	940	0		151
							51	4	860	9						
*08	83669	X	2935	-0-	-80734	-0-	664	1	1957	3	Y	277	374	0		54
							9	4	305	9						
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	832	1	3719	3	Y	769	733	0		90
							26	4	846	9						
*10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	706	1	2	3	Y	991	908	0		173
							57	4	1090	9						
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	758	1	1958	3	Y	1105	1112	0		166
							18	4	1216	9						
*12	5611	X	4225	-0-	-1386	-0-	1072	1	1764	3	Y	1237	1156	0		247
							28	4	1361	9						

TOTAL GAS PROD: 63,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	83669	X	4817	-0-	-78852	-0-	808	1	2964	3	Y	942	916	0			126
							9	4	1036	9							
*02	78271	X	2819	-0-	-75452	-0-	692	1	1530	3	Y	533	547	0			112
							11	4	586	9							
*03	83669	X	525	-0-	-83144	-0-	488	1	18	3	Y	10	9	0			113
							8	4	11	9							
*04	80970	X	-0-	-0-	-80970	-0-					Y	2	2	0			113
*05	83669	X	1135	-0-	-82534	-0-	154	1	978	3	Y	-0-					113
							3	4									
*06	80970	X	631	-0-	-80339	-0-	120	1	508	3	Y	-0-					113
							3	4									
*07	83669	X	790	-0-	-82879	-0-	113	1	552	3	Y	107	183	0			37
							7	4	118	9							
*08	83669	X	4725	-0-	-78944	-0-	530	1	3235	3	Y	866	734	0			169
							7	4	953	9							
*09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	506	1	2468	3	Y	663	741	0			91
							16	4	729	9							
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	628	1	3473	3	Y	789	739	0			141
							51	4	868	9							
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	517	1	2845	3	Y	592	638	0			95
							12	4	651	9							
*12	4712	X	3531	-0-	-1181	-0-	646	1	2263	3	Y	550	532	0			113
							17	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 31,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,054

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	99355	X	656	-0-	-98699	-0-	556	1	2	3	Y	84	87	0			11
							6	4	92	9							
*02	92945	X	459	-0-	-92486	-0-	443	1	7	4	Y	8	10	0			9
							9	9									
*03	99355	X	373	-0-	-98982	-0-	366	1	6	4	Y	1	1	0			9
							1	9									
*04	96150	X	-0-	-0-	-96150	-0-					Y	-0-					9
*05	99355	X	-0-	-0-	-99355	-0-					Y	-0-					9
*06	96150	X	-0-	-0-	-96150	-0-					Y	-0-					9
*07	99355	X	-0-	-0-	-99355	-0-					Y	-0-					9
*08	99355	X	-0-	-0-	-99355	-0-					Y	-0-					9
*09	96150	X	-0-	-0-	-96150	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67146	X	6616	-0-	-60530	-0-	888	1	4147	3	Y	1428	1360	0			192
							10	4	1571	9							
*02	62814	X	6292	-0-	-56522	-0-	804	1	4460	3	Y	923	942	0			173
							13	4	1015	9							
*03	67146	X	5509	-0-	-61637	-0-	892	1	3620	3	Y	894	862	0			205
							14	4	983	9							
*04	64980	X	7984	-0-	-56996	-0-	1017	1	4281	3	Y	2426	1211	0			1420
							17	4	2669	9							
*05	67146	X	3408	-0-	-63738	-0-	868	1	2522	3	Y	-0-	1273	0			147
							18	4									
*06	64980	X	7048	-0-	-57932	-0-	970	1	4453	3	Y	1458	1317	0			288
							21	4	1604	9							
*07	67146	X	5490	-0-	-61656	-0-	873	1	3107	3	Y	1321	1387	0			222
							57	4	1453	9							
*08	67146	X	6755	-0-	-60391	-0-	960	1	4440	3	Y	1220	1204	0			238
							13	4	1342	9							
*09	64980	X	6606	-0-	-58374	-0-	1037	1	4276	3	Y	1145	1231	0			152
							33	4	1260	9							
*10	67146	X	5683	-0-	-61463	-0-	1192	1	3386	3	Y	917	898	0			171
							96	4	1009	9							
*11	64980	X	2812	-0-	-62168	-0-	908	1	718	3	Y	1059	1070	0			160
							21	4	1165	9							
*12	6820	X	4787	-0-	-2033	-0-	1259	1	2408	3	Y	988	946	0			202
							33	4	1087	9							

TOTAL GAS PROD: 68,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,779

OVINTIV USA INC. 628658
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

01	T. A.		13779	-0-	13779	461285	2515	1	8256	3	Y	2720	2721	0			98
							16	4	2992	9							
02	472177	X	10892	-0-	-461285	-0-	2114	1	6074	3	Y	2452	2453	0			97
							7	4	2697	9							
03	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	2445	1	7039	3	Y	2276	2276	0			97
							31	4	2504	9							
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1994	1	5820	3	Y	2053	2074	0			76
							21	4	2258	9							
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	1703	1	4889	3	Y	2780	2751	0			105
							6	4	3058	9							
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	1658	1	4675	3	Y	2348	2355	0			98
							10	4	2583	9							
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1592	1	3992	3	Y	1825	1840	0			83
							17	4	2008	9							
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1625	1	4076	3	Y	1630	1631	0			82
							17	4	1793	9							
09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1451	1	3595	3	Y	1564	1545	0			101
							25	4	1720	9							
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1920	1	4628	3	Y	2285	2260	0			126
							13	4	2514	9							
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	1865	1	4397	3	Y	2019	2037	0			108
							29	4	2221	9							
*12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1697	1	4401	3	Y	2086	2057	0			137
							7	4	2295	9							

TOTAL GAS PROD: 113,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	340	1	4015	3	Y	629	622	1		13
							37	4	692	9						
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	362	1	3639	3	Y	598	583	1		28
							6	4	658	9						
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1310	3	Y	348	365	1		11
							20	4	383	9						
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	133	1	1148	3	Y	272	280	1		3
							22	4	299	9						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1644	3	Y	200	194	1		9
							72	4	220	9						
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	235	1	2542	3	Y	156	161	1		4
							13	4	172	9						
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	216	1	2064	3	Y	149	144	1		9
							9	4	164	9						
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	102	1	775	3	Y	215	219	1		5
							22	4	237	9						
10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	125	1	1705	3	Y	156	159	1		2
							48	4	172	9						
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	134	1	1865	3	Y	186	185	1		3
							37	4	205	9						
*12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	100	1	1207	3	Y	270	267	1		6
							23	4	297	9						

TOTAL GAS PROD: 27,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		25850	-0-		25850	1146703	1720	1	20362	3	Y	3253	3216	1			67
								190	4	3578	9							
02	1170915	X	24212	-0-		-1146703	-0-	1888	1	19010	3	Y	2983	2912	1			138
								33	4	3281	9							
03	26272	X	26272	-0-		-0-	-0-	2366	1	20471	3	Y	2833	2883	1			88
								319	4	3116	9							
04	21350	X	21350	-0-		-0-	-0-	1930	1	16619	3	Y	2260	2325	1			23
								315	4	2486	9							
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23
06	11708	X	11708	-0-		-0-	-0-	748	1	9399	3	Y	1042	1017	1			48
								415	4	1146	9							
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	148	X	148	-0-		-0-	-0-	12	1	96	3	Y	34	33	1			1
								3	4	37	9							
10	22001	X	22001	-0-		-0-	-0-	1198	1	16399	3	Y	3580	3526	1			55
								466	4	3938	9							
11	11631	X	11631	-0-		-0-	-0-	649	1	9017	3	Y	1624	1655	1			24
								179	4	1786	9							
*12	5876	X	5876	-0-		-0-	-0-	308	1	3714	3	Y	1620	1608	1			36
								72	4	1782	9							

TOTAL GAS PROD: 149,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,229

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3238	-0-		-1226	-0-	219	1	2588	3	Y	370	353	1			33
								24	4	407	9							
02	4176	X	2687	-0-		-1489	-0-	213	1	2141	3	Y	300	303	1			30
								3	4	330	9							
03	4464	X	2840	-0-		-1624	-0-	261	1	2254	3	Y	264	273	1			21
								35	4	290	9							
04	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-	577	1	4968	3	Y	699	698	1			22
								94	4	769	9							
05	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					Y	-0-					22
06	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-	253	1	3179	3	Y	836	803	1			55
								140	4	920	9							
07	6634	X	5019	-0-		-1615	-0-	366	1	3955	3	Y	616	629	1			42
								20	4	678	9							
08	6634	X	6441	-0-		-193	-0-	538	1	5138	3	Y	675	642	1			75
								22	4	743	9							
09	6420	X	4097	-0-		-2323	-0-	400	1	3040	3	Y	519	568	1			26
								86	4	571	9							
10	5022	X	2591	-0-		-2431	-0-	157	1	2147	3	Y	205	219	1			12
								61	4	226	9							
11	6240	X	3650	-0-		-2590	-0-	210	1	2927	3	Y	413	397	1			28
								59	4	454	9							
12	6448	X	3931	-0-		-2517	-0-	262	1	3151	3	Y	415	390	1			53
								61	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 45,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	1584	1	18749	3	Y	1871	1871	1			165
							174	4	2058	9							
02	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	1717	1	17293	3	Y	1547	1559	1			153
							30	4	1702	9							
03	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	2117	1	18316	3	Y	1575	1602	1			126
							286	4	1733	9							
04	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	1764	1	15188	3	Y	1249	1336	1			39
							288	4	1374	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	2126	1	26700	3	Y	1440	1385	1			94
							1177	4	1584	9							
07	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	1540	1	16650	3	Y	1340	1343	1			91
							86	4	1474	9							
08	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	1601	1	15284	3	Y	1386	1322	1			155
							65	4	1525	9							
09	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	1866	1	14199	3	Y	1634	1707	1			82
							403	4	1797	9							
10	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	1212	1	16599	3	Y	1557	1545	1			94
							472	4	1713	9							
11	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1052	1	14636	3	Y	1356	1357	1			93
							291	4	1492	9							
*12	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	1201	1	14452	3	Y	1349	1271	1			171
							278	4	1484	9							

TOTAL GAS PROD: 227,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,304

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5922	-0-	-2572	-0-	627	1	5107	3	Y	111	111	0			5
							66	4	122	9							
02	7946	X	7593	-0-	-353	-0-	800	1	6492	3	Y	136	134	0			7
							151	4	150	9							
03	8494	X	6888	-0-	-1606	-0-	744	1	5726	3	Y	109	112	0			4
							298	4	120	9							
04	7950	X	6279	-0-	-1671	-0-	597	1	5404	3	Y	138	138	0			4
							126	4	152	9							
05	8122	X	6554	-0-	-1568	-0-	612	1	5797	3	Y	111	108	0			7
							23	4	122	9							
06	7860	X	5945	-0-	-1915	-0-	723	1	4911	3	Y	121	123	0			5
							178	4	133	9							
07	8122	X	7984	-0-	-138	-0-	1096	1	6652	3	Y	88	89	0			4
							139	4	97	9							
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1016	1	7066	3	Y	64	65	0			3
							89	4	70	9							
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	816	1	5945	3	Y	66	64	0			5
							144	4	73	9							
10	7595	X	6264	-0-	-1331	-0-	649	1	5449	3	Y	66	67	0			4
							93	4	73	9							
11	7350	X	6537	-0-	-813	-0-	631	1	5723	3	Y	111	109	0			6
							61	4	122	9							
12	7595	X	5871	-0-	-1724	-0-	593	1	4780	3	Y	116	115	0			7
							370	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 81,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2776	-0-	-2277		-0-		297	1	2413	3	Y	32	33	0			2
									31	4	35	9							
02	6718	X	6718	-0-	-0-		-0-		713	1	5786	3	Y	77	75	0			4
									134	4	85	9							
03	4681	X	4450	-0-	-231		-0-		478	1	3674	3	Y	97	97	0			4
									191	4	107	9							
04	3540	X	1351	-0-	-2189		-0-		122	1	1105	3	Y	89	90	0			3
									26	4	98	9							
05	7192	X	-0-	-0-	-7192		-0-						Y	-0-	3	0			-0-
06	6960	X	2095	-0-	-4865		-0-		244	1	1658	3	Y	121	116	0			5
									60	4	133	9							
07	7192	X	3211	-0-	-3981		-0-		431	1	2620	3	Y	95	96	0			4
									55	4	105	9							
08	4464	X	3003	-0-	-1461		-0-		361	1	2516	3	Y	85	85	0			4
									32	4	94	9							
09	3873	X	3873	-0-	-0-		-0-		421	1	3073	3	Y	276	261	0			19
									75	4	304	9							
10	5842	X	5842	-0-	-0-		-0-		537	1	4519	3	Y	644	628	0			35
									78	4	708	9							
11	4081	X	4081	-0-	-0-		-0-		368	1	3343	3	Y	304	321	0			18
									36	4	334	9							
12	3999	X	3293	-0-	-706		-0-		329	1	2652	3	Y	97	109	0			6
									205	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 40,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5664	-0-	-3419		-0-		580	1	4720	3	Y	275	265	0			13
									61	4	303	9							
02	8497	X	5897	-0-	-2600		-0-		589	1	4780	3	Y	379	373	0			19
									111	4	417	9							
03	9083	X	5121	-0-	-3962		-0-		523	1	4023	3	Y	333	339	0			13
									209	4	366	9							
04	8108	X	8108	-0-	-0-		-0-		745	1	6738	3	Y	425	425	0			13
									157	4	468	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-		-0-		719	1	6806	3	Y	451	436	0			28
									27	4	496	9							
06	6333	X	6333	-0-	-0-		-0-		711	1	4830	3	Y	561	564	0			25
									175	4	617	9							
07	8370	X	7615	-0-	-755		-0-		937	1	5687	3	Y	793	781	0			37
									119	4	872	9							
08	8370	X	8082	-0-	-288		-0-		936	1	6518	3	Y	495	509	0			23
									83	4	545	9							
09	8100	X	7420	-0-	-680		-0-		823	1	5993	3	Y	417	411	0			29
									145	4	459	9							
10	8584	X	8584	-0-	-0-		-0-		850	1	7135	3	Y	434	439	0			24
									122	4	477	9							
11	7913	X	7913	-0-	-0-		-0-		732	1	6637	3	Y	430	429	0			25
									71	4	473	9							
12	8091	X	6347	-0-	-1744		-0-		609	1	4908	3	Y	409	410	0			24
									380	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 85,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	171	1	2021	3	Y	354	330	1			34
							19	4	389	9							
02	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	321	1	3229	3	Y	355	312	1			77
							5	4	391	9							
03	DLQ G-10		2767	-0-	2767	6713	238	1	2058	3	Y	399	425	1			51
							32	4	439	9							
04	DLQ G-10		2178	-0-	2178	8891	193	1	1660	3	Y	267	303	1			15
							31	4	294	9							
05	8891	X	-0-	-0-	-8891	-0-					Y	-0-					15
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	199	1	2495	3	Y	506	445	1			76
							110	4	557	9							
07	4216	X	2493	-0-	-1723	-0-	180	1	1951	3	Y	319	369	1			26
							11	4	351	9							
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	151	1	1437	3	Y	420	389	1			57
							6	4	462	9							
09	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	305	1	2321	3	Y	121	171	1			7
							66	4	133	9							
10	3472	X	2369	-0-	-1103	-0-	144	1	1970	3	Y	181	171	1			17
							56	4	199	9							
11	3360	X	2021	-0-	-1339	-0-	113	1	1570	3	Y	279	271	1			25
							31	4	307	9							
12	2914	X	1851	-0-	-1063	-0-	121	1	1457	3	Y	223	228	1			20
							28	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 28,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,424

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7323	-0-	7323	7323	1383	1	4541	3	Y	1264	1178	0			86
							9	4	1390	9							
02	14B2 EXT		11172	-0-	11172	18495	2321	1	6670	3	Y	1975	1931	0			130
							8	4	2173	9							
03	14B2 EXT		10193	-0-	10193	28688	2002	1	5764	3	Y	2183	2162	0			151
							26	4	2401	9							
04	14B2 EXT		6082	-0-	6082	34770	1253	1	3657	3	Y	1054	1120	0			85
							13	4	1159	9							
05	14B2 EXT		5104	-0-	5104	39874	1088	1	3123	3	Y	808	823	0			70
							4	4	889	9							
06	44682	X	4808	-0-	-39874	-0-	1026	1	2892	3	Y	804	810	0			64
							6	4	884	9							
07	11935	X	4328	-0-	-7607	-0-	1050	1	2633	3	Y	576	595	0			45
							11	4	634	9							
08	10199	X	6744	-0-	-3455	-0-	1575	1	3950	3	Y	1094	1035	0			104
							16	4	1203	9							
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1679	1	4158	3	Y	1103	1110	0			97
							29	4	1213	9							
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1486	1	3580	3	Y	804	821	0			80
							10	4	884	9							
11	6540	X	4301	-0-	-2239	-0-	1225	1	2889	3	Y	153	219	0			14
							19	4	168	9							
12	7316	X	4369	-0-	-2947	-0-	1050	1	2722	3	Y	539	504	0			49
							4	4	593	9							

TOTAL GAS PROD: 77,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,357

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

01	10168 X	8812	-0-	-1356	-0-	1679	1	5512	3	Y	1464	1368	0			225
						11	4	1610	9							
02	9512 X	5188	-0-	-4324	-0-	1069	1	3072	3	Y	948	1023	0			150
						4	4	1043	9							
03	10168 X	6325	-0-	-3843	-0-	1313	1	3781	3	Y	1104	1071	0			183
						17	4	1214	9							
04	9390 X	4446	-0-	-4944	-0-	880	1	2567	3	Y	900	970	0			113
						9	4	990	9							
05	8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	1071	1	3075	3	Y	1076	1059	0			130
						4	4	1184	9							
06	8520 X	5599	-0-	-2921	-0-	1171	1	3302	3	Y	1017	1015	0			132
						7	4	1119	9							
07	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	1178	1	2953	3	Y	976	947	0			161
						12	4	1074	9							
08	6324 X	4358	-0-	-1966	-0-	978	1	2453	3	Y	834	880	0			115
						10	4	917	9							
09	5610 X	4076	-0-	-1534	-0-	910	1	2255	3	Y	814	797	0			132
						16	4	895	9							
10	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	1825	1	4397	3	Y	867	882	0			117
						12	4	954	9							
11	5610 X	4060	-0-	-1550	-0-	940	1	2216	3	Y	808	806	0			119
						15	4	889	9							
12	5208 X	4423	-0-	-785	-0-	986	1	2557	3	Y	796	789	0			126
						4	4	876	9							

TOTAL GAS PROD: 65,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,604

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8628	-0-	-3586	-0-	1592	1	5225	3	Y	1637	1627	0			112
							10	4	1801	9							
02	11426	X	8020	-0-	-3406	-0-	1652	1	4748	3	Y	1467	1482	0			97
							6	4	1614	9							
03	10509	X	8689	-0-	-1820	-0-	1782	1	5132	3	Y	1593	1580	0			110
							23	4	1752	9							
04	9810	X	8229	-0-	-1581	-0-	1698	1	4956	3	Y	1415	1411	0			114
							18	4	1557	9							
05	10137	X	8972	-0-	-1165	-0-	1892	1	5433	3	Y	1491	1476	0			129
							7	4	1640	9							
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	1882	1	5306	3	Y	1383	1403	0			109
							11	4	1521	9							
07	8680	X	8057	-0-	-623	-0-	1864	1	4673	3	Y	1364	1366	0			107
							20	4	1500	9							
08	8959	X	7516	-0-	-1443	-0-	1800	1	4517	3	Y	1073	1078	0			102
							19	4	1180	9							
09	8730	X	6788	-0-	-1942	-0-	1617	1	4007	3	Y	1033	1044	0			91
							28	4	1136	9							
10	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	1563	1	3766	3	Y	955	951	0			95
							11	4	1051	9							
11	8730	X	7004	-0-	-1726	-0-	1719	1	4051	3	Y	1098	1089	0			104
							26	4	1208	9							
12	8060	X	6171	-0-	-1889	-0-	1393	1	3614	3	Y	1053	1061	0			96
							6	4	1158	9							

TOTAL GAS PROD: 93,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,562

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3854	-0-	-3276	-0-	415	1	3376	3	Y	18	18	0			1
							43	4	20	9							
02	6670	X	4806	-0-	-1864	-0-	507	1	4120	3	Y	75	72	0			4
							96	4	83	9							
03	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	1211	1	9313	3	Y	372	361	0			15
							484	4	409	9							
04	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1273	1	11516	3	Y	522	521	0			16
							269	4	574	9							
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	7680	X	3425	-0-	-4255	-0-	400	1	2716	3	Y	192	183	0			9
							98	4	211	9							
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	24	32	0			1
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	23	23	0			1
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	18	18	0			1
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	18	18	0			1
11	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	245	1	2220	3	Y	52	50	0			3
							23	4	57	9							
*12	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	147	1	1188	3	Y	81	79	0			5
							92	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 41,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	10333	-0-	-5539	-0-	2036	1	6685	3	Y	1454	1444	0	99
							13	4	1599	9					
02	14848	X	8187	-0-	-6661	-0-	1763	1	5065	3	Y	1230	1248	0	81
							6	4	1353	9					
03	15872	X	7724	-0-	-8148	-0-	1633	1	4700	3	Y	1245	1240	0	86
							21	4	1370	9					
04	10950	X	9123	-0-	-1827	-0-	1962	1	5726	3	Y	1286	1268	0	104
							20	4	1415	9					
05	11315	X	8076	-0-	-3239	-0-	1742	1	5000	3	Y	1207	1206	0	105
							6	4	1328	9					
06	9990	X	6781	-0-	-3209	-0-	1464	1	4128	3	Y	1073	1093	0	85
							9	4	1180	9					
07	9424	X	6953	-0-	-2471	-0-	1602	1	4015	3	Y	1199	1190	0	94
							17	4	1319	9					
08	9424	X	6540	-0-	-2884	-0-	1531	1	3841	3	Y	1047	1041	0	100
							16	4	1152	9					
09	9120	X	6868	-0-	-2252	-0-	1631	1	4041	3	Y	1062	1068	0	94
							28	4	1168	9					
10	8091	X	5939	-0-	-2152	-0-	1481	1	3568	3	Y	800	814	0	80
							10	4	880	9					
11	6780	X	4591	-0-	-2189	-0-	1238	1	2918	3	Y	378	422	0	36
							19	4	416	9					
12	7099	X	5163	-0-	-1936	-0-	1226	1	3178	3	Y	685	658	0	63
							5	4	754	9					

TOTAL GAS PROD: 86,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,666

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	377	-0-	-6226	-0-	80	1	262	3	Y	32	31	0	1
							35	9							
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14941	-0-	-404	-0-	987	1	11682	3	Y	1966	1955	1			191
							109	4	2163	9							
02	14355	X	13486	-0-	-869	-0-	1049	1	10565	3	Y	1685	1511	1			365
							18	4	1854	9							
03	15934	X	12709	-0-	-3225	-0-	1115	1	9648	3	Y	1632	1789	1			208
							151	4	1795	9							
04	15420	X	9605	-0-	-5815	-0-	831	1	7154	3	Y	1349	1480	1			77
							136	4	1484	9							
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					77
06	14460	X	11861	-0-	-2599	-0-	721	1	9055	3	Y	1533	1379	1			231
							399	4	1686	9							
07	14415	X	11097	-0-	-3318	-0-	794	1	8588	3	Y	1518	1625	1			124
							45	4	1670	9							
08	12710	X	10674	-0-	-2036	-0-	880	1	8402	3	Y	1233	1190	1			167
							36	4	1356	9							
09	11850	X	9608	-0-	-2242	-0-	961	1	7313	3	Y	1024	1135	1			56
							208	4	1126	9							
10	12245	X	9880	-0-	-2365	-0-	569	1	7783	3	Y	1188	1133	1			111
							221	4	1307	9							
11	11850	X	9997	-0-	-1853	-0-	558	1	7764	3	Y	1382	1369	1			124
							155	4	1520	9							
12	11098	X	6771	-0-	-4327	-0-	422	1	5083	3	Y	1062	1093	1			93
							98	4	1168	9							

TOTAL GAS PROD: 120,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,572

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12431	-0-	-310	-0-	806	1	9541	3	Y	1814	1789	1			176
							89	4	1995	9							
02	12557	X	12356	-0-	-201	-0-	959	1	9654	3	Y	1570	1406	1			340
							16	4	1727	9							
03	14353	X	10598	-0-	-3755	-0-	914	1	7905	3	Y	1505	1653	1			192
							123	4	1656	9							
04	13890	X	8720	-0-	-5170	-0-	752	1	6473	3	Y	1247	1368	1			71
							123	4	1372	9							
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					71
06	12780	X	10883	-0-	-1897	-0-	662	1	8317	3	Y	1397	1257	1			211
							367	4	1537	9							
07	13206	X	10807	-0-	-2399	-0-	771	1	8332	3	Y	1510	1597	1			124
							43	4	1661	9							
08	10602	X	10319	-0-	-283	-0-	848	1	8097	3	Y	1218	1177	1			165
							34	4	1340	9							
09	10890	X	8065	-0-	-2825	-0-	793	1	6035	3	Y	969	1081	1			53
							171	4	1066	9							
10	11253	X	8559	-0-	-2694	-0-	486	1	6655	3	Y	1117	1066	1			104
							189	4	1229	9							
11	10890	X	10780	-0-	-110	-0-	620	1	8619	3	Y	1245	1237	1			112
							171	4	1370	9							
12	10819	X	7095	-0-	-3724	-0-	432	1	5197	3	Y	1242	1245	1			109
							100	4	1366	9							

TOTAL GAS PROD: 110,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,834

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	1941	-0-	-4228	-0-	114	1	1354	3	Y	418	404	1			37
							13	4	460	9							
02	2436	X	1710	-0-	-726	-0-	119	1	1194	3	Y	359	360	1			36
							2	4	395	9							
03	2604	X	1685	-0-	-919	-0-	134	1	1159	3	Y	340	349	1			27
							18	4	374	9							
04	2520	X	975	-0-	-1545	-0-	83	1	717	3	Y	146	168	1			5
							14	4	161	9							
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					5
06	1890	X	1858	-0-	-32	-0-	117	1	1468	3	Y	189	182	1			12
							65	4	208	9							
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	222	1	2398	3	Y	337	326	1			23
							12	4	371	9							
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	240	1	2289	3	Y	410	387	1			46
							9	4	451	9							
09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	174	1	1325	3	Y	389	415	1			20
							38	4	428	9							
10	3007	X	1291	-0-	-1716	-0-	72	1	986	3	Y	186	195	1			11
							28	4	205	9							
11	2910	X	538	-0-	-2372	-0-	28	1	391	3	Y	101	105	1			7
							8	4	111	9							
12	3007	X	1059	-0-	-1948	-0-	71	1	852	3	Y	109	102	1			14
							16	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6249	-0-	-2555	-0-	1178	1	3866	3	Y	1089	1029	0			167
							7	4	1198	9							
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	952	1	2735	3	Y	827	863	0			131
							3	4	910	9							
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	1469	1	4228	3	Y	1085	1036	0			180
							19	4	1194	9							
04	6060	X	4064	-0-	-1996	-0-	805	1	2349	3	Y	820	897	0			103
							8	4	902	9							
05	6262	X	4882	-0-	-1380	-0-	1012	1	2905	3	Y	874	872	0			105
							4	4	961	9							
06	6690	X	5077	-0-	-1613	-0-	1078	1	3037	3	Y	869	861	0			113
							6	4	956	9							
07	6913	X	4862	-0-	-2051	-0-	1168	1	2928	3	Y	685	685	0			113
							12	4	754	9							
08	6913	X	4300	-0-	-2613	-0-	976	1	2448	3	Y	787	791	0			109
							10	4	866	9							
09	5070	X	4088	-0-	-982	-0-	927	1	2296	3	Y	772	756	0			125
							16	4	849	9							
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	1649	1	3973	3	Y	970	964	0			131
							11	4	1067	9							
11	5070	X	3585	-0-	-1485	-0-	838	1	1974	3	Y	692	721	0			102
							12	4	761	9							
12	4867	X	3316	-0-	-1551	-0-	700	1	1815	3	Y	725	713	0			114
							3	4	798	9							

TOTAL GAS PROD: 58,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,195

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9399	-0-	-862	-0-	593	1	7021	3	Y	1564	1544	1			152
							65	4	1720	9							
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	726	1	7307	3	Y	1003	938	1			217
							12	4	1103	9							
03	9548	X	6895	-0-	-2653	-0-	588	1	5084	3	Y	1040	1124	1			133
							79	4	1144	9							
04	9240	X	1771	-0-	-7469	-0-	151	1	1302	3	Y	266	384	1			15
							25	4	293	9							
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					15
06	9450	X	6987	-0-	-2463	-0-	486	1	6103	3	Y	117	114	1			18
							269	4	129	9							
07	9765	X	4893	-0-	-4872	-0-	318	1	3432	3	Y	1024	958	1			84
							17	4	1126	9							
08	6882	X	4514	-0-	-2368	-0-	306	1	2919	3	Y	1161	1088	1			157
							12	4	1277	9							
09	6990	X	2941	-0-	-4049	-0-	259	1	1970	3	Y	596	721	1			32
							56	4	656	9							
10	7223	X	3237	-0-	-3986	-0-	164	1	2244	3	Y	695	662	1			65
							64	4	765	9							
11	6990	X	4682	-0-	-2308	-0-	242	1	3373	3	Y	908	891	1			82
							68	4	999	9							
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	317	1	3825	3	Y	1026	1018	1			90
							74	4	1129	9							

TOTAL GAS PROD: 59,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,400

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	5966	-0-		-3551		-0-	611	1	4969	3	Y	294	290	0			14
									63	4	323	9							
02	8903	X	6706	-0-		-2197		-0-	682	1	5536	3	Y	326	324	0			16
									129	4	359	9							
03	9269	X	7621	-0-		-1648		-0-	807	1	6203	3	Y	263	269	0			10
									322	4	289	9							
04	8942	X	8942	-0-		-0-		-0-	845	1	7643	3	Y	251	253	0			8
									178	4	276	9							
05	9041	X	9041	-0-		-0-		-0-	838	1	7938	3	Y	212	207	0			13
									32	4	233	9							
06	7948	X	7948	-0-		-0-		-0-	967	1	6569	3	Y	158	164	0			7
									238	4	174	9							
07	9640	X	9640	-0-		-0-		-0-	1295	1	7861	3	Y	291	284	0			14
									164	4	320	9							
08	9238	X	8769	-0-		-469		-0-	1058	1	7363	3	Y	232	235	0			11
									93	4	255	9							
09	8940	X	8442	-0-		-498		-0-	988	1	7196	3	Y	75	81	0			5
									175	4	83	9							
10	9641	X	8979	-0-		-662		-0-	932	1	7828	3	Y	77	78	0			4
									134	4	85	9							
11	9330	X	8448	-0-		-882		-0-	819	1	7433	3	Y	105	103	0			6
									80	4	116	9							
12	9641	X	7325	-0-		-2316		-0-	728	1	5867	3	Y	251	242	0			15
									454	4	276	9							

TOTAL GAS PROD: 97,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8538	X	8538	-0-		-0-		-0-	563	1	6659	3	Y	1140	1136	1			111
									62	4	1254	9							
02	7076	X	6358	-0-		-718		-0-	462	1	4647	3	Y	1128	995	1			244
									8	4	1241	9							
03	7595	X	6030	-0-		-1565		-0-	504	1	4363	3	Y	995	1112	1			127
									68	4	1095	9							
04	8250	X	4719	-0-		-3531		-0-	393	1	3385	3	Y	797	879	1			45
									64	4	877	9							
05	8525	X	-0-	-0-		-8525		-0-					Y	-0-					45
06	8250	X	5991	-0-		-2259		-0-	371	1	4657	3	Y	689	630	1			104
									205	4	758	9							
07	9761	X	9761	-0-		-0-		-0-	685	1	7402	3	Y	1487	1469	1			122
									38	4	1636	9							
08	6826	X	6826	-0-		-0-		-0-	543	1	5188	3	Y	975	965	1			132
									22	4	1073	9							
09	6000	X	4342	-0-		-1658		-0-	418	1	3182	3	Y	593	693	1			32
									90	4	652	9							
10	9765	X	4400	-0-		-5365		-0-	237	1	3256	3	Y	740	703	1			69
									93	4	814	9							
11	9450	X	4527	-0-		-4923		-0-	238	1	3310	3	Y	830	824	1			75
									66	4	913	9							
12	9765	X	5666	-0-		-4099		-0-	339	1	4086	3	Y	1056	1038	1			93
									79	4	1162	9							

TOTAL GAS PROD: 67,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,430

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11629	-0-	-2104	-0-	749	1	8873	3	Y	1749	1730	1			36
							83	4	1924	9							
02	23171	X	10504	-0-	-12667	-0-	787	1	7923	3	Y	1618	1579	1			75
							14	4	1780	9							
03	24087	X	5383	-0-	-18704	-0-	489	1	4230	3	Y	544	602	1			17
							66	4	598	9							
04	14220	X	3506	-0-	-10714	-0-	322	1	2773	3	Y	325	339	1			3
							53	4	358	9							
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					3
06	11250	X	3748	-0-	-7502	-0-	234	1	2937	3	Y	407	391	1			19
							129	4	448	9							
07	11222	X	3354	-0-	-7868	-0-	259	1	2799	3	Y	256	269	1			6
							14	4	282	9							
08	5394	X	2732	-0-	-2662	-0-	244	1	2334	3	Y	131	129	1			8
							10	4	144	9							
09	3750	X	2041	-0-	-1709	-0-	197	1	1503	3	Y	271	272	1			7
							43	4	298	9							
10	3875	X	1893	-0-	-1982	-0-	120	1	1633	3	Y	85	91	1			1
							46	4	94	9							
11	3750	X	1028	-0-	-2722	-0-	59	1	812	3	Y	128	127	1			2
							16	4	141	9							
12	3348	X	501	-0-	-2847	-0-	21	1	258	3	Y	197	195	1			4
							5	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 46,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,711

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41001	X	41001	-0-	-0-	-0-	2925	1	34624	3	Y	2845	2826	1			252
							322	4	3130	9							
02	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	2974	1	29953	3	Y	2349	2368	1			233
							52	4	2584	9							
03	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	3395	1	29372	3	Y	2223	2278	1			178
							458	4	2445	9							
04	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	3092	1	26623	3	Y	1777	1899	1			56
							505	4	1955	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	39137	X	39137	-0-	-0-	-0-	2581	1	32421	3	Y	2460	2355	1			161
							1429	4	2706	9							
07	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	2250	1	24320	3	Y	2009	2034	1			136
							126	4	2210	9							
08	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	1915	1	18287	3	Y	1295	1287	1			144
							78	4	1425	9							
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	312	1	2371	3	Y	251	382	1			13
							67	4	276	9							
10	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	1012	1	13859	3	Y	2160	2043	1			130
							394	4	2376	9							
11	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	1469	1	20443	3	Y	1850	1854	1			126
							407	4	2035	9							
*12	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	1334	1	16060	3	Y	1364	1317	1			173
							310	4	1500	9							

TOTAL GAS PROD: 298,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,583

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	8698	-0-	-5128	-0-	902	1	7338	3	Y	331	328	0			16
							94	4	364	9							
02	10092	X	8562	-0-	-1530	-0-	883	1	7170	3	Y	311	312	0			15
							167	4	342	9							
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	1973	1	15166	3	Y	685	673	0			27
							788	4	754	9							
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	962	1	8713	3	Y	489	501	0			15
							204	4	538	9							
05	10540	X	10419	-0-	-121	-0-	980	1	9279	3	Y	112	120	0			7
							37	4	123	9							
06	11880	X	8075	-0-	-3805	-0-	971	1	6595	3	Y	246	242	0			11
							238	4	271	9							
07	12276	X	10826	-0-	-1450	-0-	1476	1	8958	3	Y	186	188	0			9
							187	4	205	9							
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1233	1	8584	3	Y	172	173	0			8
							109	4	189	9							
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1014	1	7391	3	Y	213	206	0			15
							180	4	234	9							
10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	957	1	8040	3	Y	215	218	0			12
							138	4	237	9							
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	924	1	8388	3	Y	118	123	0			7
							90	4	130	9							
12	8928	X	8661	-0-	-267	-0-	868	1	6986	3	Y	243	236	0			14
							540	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 122,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	876	1	10369	3	Y	1426	1471	1			126
							96	4	1569	9							
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	881	1	8864	3	Y	1184	1193	1			117
							15	4	1302	9							
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	1238	1	10707	3	Y	1496	1493	1			120
							166	4	1646	9							
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1124	1	9673	3	Y	1306	1385	1			41
							183	4	1437	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	1367	1	17167	3	Y	1792	1716	1			117
							757	4	1971	9							
07	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	1174	1	12692	3	Y	1216	1251	1			82
							66	4	1338	9							
08	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	1343	1	12815	3	Y	1343	1275	1			150
							54	4	1477	9							
09	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	1238	1	9425	3	Y	1345	1427	1			68
							268	4	1480	9							
10	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	777	1	10641	3	Y	1359	1345	1			82
							303	4	1495	9							
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	604	1	8409	3	Y	1095	1102	1			75
							168	4	1205	9							
*12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	639	1	7693	3	Y	1034	978	1			131
							148	4	1137	9							

TOTAL GAS PROD: 147,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,596

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	889	1	10521	3	Y	1710	1706	1			151
							98	4	1881	9							
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	879	1	8846	3	Y	1443	1451	1			143
							15	4	1587	9							
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1086	1	9393	3	Y	1449	1476	1			116
							146	4	1594	9							
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	876	1	7542	3	Y	1017	1101	1			32
							143	4	1119	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	269	1	3377	3	Y	116	140	1			8
							149	4	128	9							
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	255	1	2759	3	Y	547	518	1			37
							14	4	602	9							
08	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1008	1	9628	3	Y	1208	1110	1			135
							41	4	1329	9							
09	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	1289	1	9808	3	Y	1241	1313	1			63
							278	4	1365	9							
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	739	1	10119	3	Y	1446	1422	1			87
							288	4	1591	9							
11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	742	1	10327	3	Y	1213	1217	1			83
							206	4	1334	9							
*12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	710	1	8542	3	Y	1072	1019	1			136
							164	4	1179	9							

TOTAL GAS PROD: 114,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,462

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8280	-0-	-1609	-0-	549	1	6501	3	Y	1063	1059	1			94
							61	4	1169	9							
02	10179	X	7125	-0-	-3054	-0-	554	1	5582	3	Y	890	896	1			88
							10	4	979	9							
03	10881	X	7692	-0-	-3189	-0-	674	1	5830	3	Y	997	1005	1			80
							91	4	1097	9							
04	10530	X	6312	-0-	-4218	-0-	558	1	4802	3	Y	783	838	1			25
							91	4	861	9							
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					25
06	8010	X	7218	-0-	-792	-0-	451	1	5658	3	Y	782	756	1			51
							249	4	860	9							
07	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	639	1	6909	3	Y	867	859	1			59
							36	4	954	9							
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	643	1	6140	3	Y	836	802	1			93
							26	4	920	9							
09	7230	X	6313	-0-	-917	-0-	630	1	4793	3	Y	685	743	1			35
							136	4	754	9							
10	8525	X	5844	-0-	-2681	-0-	345	1	4717	3	Y	589	588	1			36
							134	4	648	9							
11	8250	X	6747	-0-	-1503	-0-	392	1	5448	3	Y	726	712	1			50
							108	4	799	9							
12	8525	X	5963	-0-	-2562	-0-	393	1	4735	3	Y	675	639	1			86
							92	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 77,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,893

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2062	-0-		2062	2062	473	1	1140	3	Y	405	365	0			40
								3	4	446	9							
11	14B2	EXT	5326	-0-		5326	7388	1197	1	2821	3	Y	1173	1102	0			111
								18	4	1290	9							
12	14B2	EXT	4107	-0-		4107	11495	814	1	2110	3	Y	1073	1086	0			98
								3	4	1180	9							

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8230	-0-		-2372	-0-	559	1	6617	3	Y	902	872	1			80
								62	4	992	9							
02	9918	X	7098	-0-		-2820	-0-	562	1	5659	3	Y	788	790	1			78
								10	4	867	9							
03	8990	X	8209	-0-		-781	-0-	742	1	6422	3	Y	859	868	1			69
								100	4	945	9							
04	8700	X	6788	-0-		-1912	-0-	622	1	5348	3	Y	652	701	1			20
								101	4	717	9							
05	8215	X	-0-	-0-		-8215	-0-					Y	-0-					20
06	7950	X	6012	-0-		-1938	-0-	379	1	4767	3	Y	595	576	1			39
								211	4	655	9							
07	8215	X	3556	-0-		-4659	-0-	267	1	2890	3	Y	349	364	1			24
								15	4	384	9							
08	8215	X	2807	-0-		-5408	-0-	230	1	2196	3	Y	338	324	1			38
								9	4	372	9							
09	6780	X	5780	-0-		-1000	-0-	585	1	4457	3	Y	555	565	1			28
								127	4	611	9							
10	6200	X	5020	-0-		-1180	-0-	288	1	3949	3	Y	609	600	1			37
								113	4	670	9							
11	7195	X	7195	-0-		-0-	-0-	416	1	5788	3	Y	796	779	1			54
								115	4	876	9							
*12	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	498	1	6000	3	Y	964	896	1			122
								116	4	1060	9							

TOTAL GAS PROD: 68,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,407

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	529	1	6264	3	Y	813	862	1			79
							58	4	894	9							
02	7250	X	5971	-0-	-1279	-0-	463	1	4665	3	Y	759	674	1			164
							8	4	835	9							
03	8742	X	3548	-0-	-5194	-0-	312	1	2700	3	Y	449	556	1			57
							42	4	494	9							
04	8460	X	4445	-0-	-4015	-0-	404	1	3482	3	Y	447	479	1			25
							67	4	492	9							
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					25
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	737	1	9266	3	Y	1356	1176	1			205
							409	4	1492	9							
07	6386	X	3395	-0-	-2991	-0-	279	1	3019	3	Y	74	273	1			6
							16	4	81	9							
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	408	1	3887	3	Y	555	486	1			75
							16	4	611	9							
09	11910	X	5641	-0-	-6269	-0-	600	1	4566	3	Y	314	372	1			17
							130	4	345	9							
10	12307	X	5691	-0-	-6616	-0-	338	1	4628	3	Y	539	506	1			50
							132	4	593	9							
11	11910	X	5290	-0-	-6620	-0-	298	1	4140	3	Y	700	687	1			63
							82	4	770	9							
12	5828	X	4500	-0-	-1328	-0-	278	1	3345	3	Y	739	737	1			65
							64	4	813	9							

TOTAL GAS PROD: 63,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,745

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	126	8	1	75	3	Y	39	31	1			8
							43	9									
03	DLQ G-10		7140	-0-	7140	7266	667	1	5768	3	Y	559	496	1			71
							90	4	615	9							
04	DLQ G-10		9006	-0-	9006	16272	808	1	6952	3	Y	1014	1027	1			58
							131	4	1115	9							
05	16272	X	-0-	-0-	-16272	-0-					Y	-0-					58
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	774	1	9723	3	Y	667	624	1			101
							429	4	734	9							
07	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	723	1	7814	3	Y	259	339	1			21
							40	4	285	9							
08	9300	X	7293	-0-	-2007	-0-	683	1	6523	3	Y	54	68	1			7
							28	4	59	9							
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	1163	1	8850	3	Y	1615	1534	1			88
							251	4	1777	9							
10	12059	X	10568	-0-	-1491	-0-	601	1	8230	3	Y	1366	1326	1			128
							234	4	1503	9							
11	11670	X	9893	-0-	-1777	-0-	577	1	8030	3	Y	1024	1060	1			92
							160	4	1126	9							
12	12431	X	8752	-0-	-3679	-0-	631	1	7601	3	Y	339	401	1			30
							147	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 85,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,936

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	879	1	10409	3	Y	2071	2023	1			183
							97	4	2278	9							
02	18154	X	14101	-0-	-4053	-0-	1107	1	11145	3	Y	1664	1682	1			165
							19	4	1830	9							
03	19406	X	13745	-0-	-5661	-0-	1203	1	10408	3	Y	1793	1815	1			143
							162	4	1972	9							
04	15630	X	12969	-0-	-2661	-0-	1145	1	9854	3	Y	1622	1714	1			51
							186	4	1784	9							
05	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					51
06	14580	X	13925	-0-	-655	-0-	883	1	11091	3	Y	1329	1293	1			87
							489	4	1462	9							
07	15066	X	12987	-0-	-2079	-0-	1006	1	10877	3	Y	953	975	1			65
							56	4	1048	9							
08	13733	X	11579	-0-	-2154	-0-	991	1	9458	3	Y	991	945	1			111
							40	4	1090	9							
09	13920	X	13326	-0-	-594	-0-	1356	1	10317	3	Y	1236	1285	1			62
							293	4	1360	9							
10	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	1151	1	15756	3	Y	1866	1815	1			113
							448	4	2053	9							
11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	870	1	12110	3	Y	1594	1598	1			109
							241	4	1753	9							
*12	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	1006	1	12106	3	Y	1542	1455	1			196
							233	4	1696	9							

TOTAL GAS PROD: 155,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,661

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11689	-0-	-773	-0-	541 1945	1 9	9203	3	N	1768	1768	0			-0-
02	11658	X	7919	-0-	-3739	-0-	440 1219	1 9	6260	3	N	1108	1108	0			-0-
03	12462	X	9819	-0-	-2643	-0-	647 959	1 9	8213	3	N	872	869	0	3	8	-0-
04	11310	X	10701	-0-	-609	-0-	790 1167	1 9	8744	3	N	1061	1061	0			-0-
05	11687	X	9339	-0-	-2348	-0-	677 1054	1 9	7608	3	N	958	958	0			-0-
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
07	11067	X	6257	-0-	-4810	-0-	365 563	1 9	5329	3	N	512	493	0	19	8	-0-
08	11067	X	1470	-0-	-9597	-0-	130 4	1 9	1336	3	N	4	4	0			-0-
09	10710	X	662	-0-	-10048	-0-	63 13	1 9	586	3	N	12	12	0			-0-
10	9331	X	2979	-0-	-6352	-0-	316 487	1 9	2176	3	N	443	440	0	3	8	-0-
11	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	1454 3229	1 9	10977	3	N	2935	2935	0			-0-
*12	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	1962 1323	1 9	12978	3	N	1203	1203	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,876

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	542 1623	1 9	9222	3	N	1475	1475	0			-0-
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	678 1729	1 9	9647	3	N	1572	1572	0			-0-
03	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	853 1410	1 9	10825	3	N	1282	1282	0			-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	720 606	1 9	7972	3	N	551	551	0			-0-
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	662 490	1 9	7433	3	N	445	445	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	542 601	1 9	7928	3	N	546	546	0			-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	657 913	1 9	6757	3	N	830	830	0			-0-
09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	747 1079	1 9	6934	3	N	981	981	0			-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	870 900	1 9	5998	3	N	818	818	0			-0-
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	994 1432	1 9	7506	3	N	1302	1302	0			-0-
*12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1039 582	1 9	6872	3	N	529	529	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,331

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

01	0	Z	34882	-0-	34882	235591	2328	1	27559	3	Y	4307	4261	1	88
							257	4	4738	9					
02	0	Z	32804	-0-	32804	268395	2607	1	26256	3	Y	3541	3466	1	163
							46	4	3895	9					
03	301964	X	33569	-0-	-268395	-0-	2999	1	25944	3	Y	3838	3882	1	119
							404	4	4222	9					
04	28739	X	28739	-0-	-0-	-0-	2580	1	22214	3	Y	3204	3290	1	33
							421	4	3524	9					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	39106	X	39106	-0-	-0-	-0-	2452	1	30806	3	Y	4081	3926	1	188
							1359	4	4489	9					
07	47043	X	47043	-0-	-0-	-0-	3489	1	37718	3	Y	5128	5194	1	122
							195	4	5641	9					
08	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	3428	1	32730	3	Y	4827	4656	1	293
							139	4	5310	9					
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	500	1	3807	3	Y	667	943	1	17
							108	4	734	9					
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	567	1	7761	3	Y	764	752	1	12
							221	4	840	9					
11	42863	X	42863	-0-	-0-	-0-	2151	1	29919	3	Y	9271	9147	1	136
							595	4	10198	9					
*12	35873	X	35873	-0-	-0-	-0-	2267	1	27284	3	Y	5270	5288	1	118
							525	4	5797	9					

TOTAL GAS PROD: 351,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	24321	-0-	-6183	-0-	1182 3035	1 9	20104	3	N	2759	2759	0			-0-
02	27521	X	24122	-0-	-3399	-0-	1387 3005	1 9	19730	3	N	2732	2732	0			-0-
03	29419	X	23361	-0-	-6058	-0-	1485 3023	1 9	18853	3	N	2748	2748	0			-0-
04	28170	X	24634	-0-	-3536	-0-	1773 3226	1 9	19635	3	N	2933	2933	0			-0-
05	28861	X	24892	-0-	-3969	-0-	1720 3859	1 9	19313	3	N	3508	3508	0			-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-
07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	1652 3882	1 9	24154	3	N	3529	3529	0			-0-
08	25451	X	21699	-0-	-3752	-0-	1636 3227	1 9	16836	3	N	2934	2934	0			-0-
09	24630	X	20091	-0-	-4539	-0-	1680 2808	1 9	15603	3	N	2553	2553	0			-0-
10	29698	X	14954	-0-	-14744	-0-	1630 2090	1 9	11234	3	N	1900	1900	0			-0-
11	28740	X	17787	-0-	-10953	-0-	1664 3560	1 9	12563	3	N	3236	3236	0			-0-
12	29698	X	14078	-0-	-15620	-0-	1556 2229	1 9	10293	3	N	2026	2026	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,858

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	964	1	3163	3	Y	857	855	0			59
							6	4	943	9							
02	7192	X	4740	-0-	-2452	-0-	1011	1	2904	3	Y	747	757	0			49
							3	4	822	9							
03	7688	X	4459	-0-	-3229	-0-	921	1	2651	3	Y	795	789	0			55
							12	4	875	9							
04	7440	X	4523	-0-	-2917	-0-	950	1	2771	3	Y	720	717	0			58
							10	4	792	9							
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1171	1	3363	3	Y	670	670	0			58
							4	4	737	9							
06	4920	X	3491	-0-	-1429	-0-	830	1	2340	3	Y	287	322	0			23
							5	4	316	9							
07	5053	X	3196	-0-	-1857	-0-	833	1	2089	3	Y	241	245	0			19
							9	4	265	9							
08	5270	X	3165	-0-	-2105	-0-	767	1	1925	3	Y	423	402	0			40
							8	4	465	9							
09	5100	X	3478	-0-	-1622	-0-	848	1	2102	3	Y	466	465	0			41
							15	4	513	9							
10	5270	X	2818	-0-	-2452	-0-	705	1	1698	3	Y	373	377	0			37
							5	4	410	9							
11	3480	X	2273	-0-	-1207	-0-	572	1	1349	3	Y	312	320	0			29
							9	4	343	9							
12	3596	X	195	-0-	-3401	-0-	54	1	141	3	Y	-0-	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,891

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	1663	1	5458	3	Y	1480	1480	0			101
							10	4	1628	9							
02	7801	X	6322	-0-	-1479	-0-	1322	1	3798	3	Y	1089	1118	0			72
							4	4	1198	9							
03	9517	X	5392	-0-	-4125	-0-	1152	1	3317	3	Y	825	840	0			57
							15	4	908	9							
04	9210	X	5612	-0-	-3598	-0-	1209	1	3530	3	Y	782	776	0			63
							13	4	860	9							
05	9517	X	5549	-0-	-3968	-0-	1236	1	3547	3	Y	693	696	0			60
							4	4	762	9							
06	8490	X	5162	-0-	-3328	-0-	1145	1	3230	3	Y	709	713	0			56
							7	4	780	9							
07	6758	X	5167	-0-	-1591	-0-	1203	1	3017	3	Y	849	838	0			67
							13	4	934	9							
08	5797	X	4409	-0-	-1388	-0-	1049	1	2632	3	Y	652	657	0			62
							11	4	717	9							
09	5610	X	4398	-0-	-1212	-0-	1076	1	2666	3	Y	579	590	0			51
							19	4	637	9							
10	5549	X	4369	-0-	-1180	-0-	1087	1	2620	3	Y	595	587	0			59
							7	4	655	9							
11	5160	X	4619	-0-	-541	-0-	1144	1	2695	3	Y	694	687	0			66
							17	4	763	9							
12	5177	X	3799	-0-	-1378	-0-	850	1	2203	3	Y	675	679	0			62
							3	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 63,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	53	1	173	3	Y	911	919	0			62
							1002	9									
02	5220	X	2439	-0-	-2781	-0-	424	1	1218	3	Y	724	738	0			48
							1	4	796	9							
03	5580	X	4132	-0-	-1448	-0-	877	1	2525	3	Y	654	657	0			45
							11	4	719	9							
04	5400	X	1882	-0-	-3518	-0-	410	1	1195	3	Y	248	273	0			20
							4	4	273	9							
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	2119	1	5975	3	Y	1007	927	0			80
							12	4	1108	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	2105	1	5279	3	Y	1203	1189	0			94
							23	4	1323	9							
08	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	756	1	1895	3	Y	544	586	0			52
							7	4	598	9							
09	9210	X	3242	-0-	-5968	-0-	767	1	1900	3	Y	511	518	0			45
							13	4	562	9							
10	9517	X	3115	-0-	-6402	-0-	752	1	1813	3	Y	495	491	0			49
							5	4	545	9							
11	9210	X	3496	-0-	-5714	-0-	834	1	1965	3	Y	623	613	0			59
							12	4	685	9							
12	8742	X	3194	-0-	-5548	-0-	680	1	1763	3	Y	680	677	0			62
							3	4	748	9							

TOTAL GAS PROD: 43,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,600

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	1753	1	5755	3	Y	1427	1389	0			97
							11	4	1570	9							
02	9193	X	6912	-0-	-2281	-0-	1457	1	4188	3	Y	1147	1168	0			76
							5	4	1262	9							
03	8680	X	5347	-0-	-3333	-0-	1189	1	3422	3	Y	655	686	0			45
							15	4	721	9							
04	8790	X	5964	-0-	-2826	-0-	1266	1	3695	3	Y	900	873	0			72
							13	4	990	9							
05	9083	X	5685	-0-	-3398	-0-	1217	1	3494	3	Y	882	878	0			76
							4	4	970	9							
06	8790	X	5470	-0-	-3320	-0-	1174	1	3309	3	Y	891	897	0			70
							7	4	980	9							
07	7378	X	5468	-0-	-1910	-0-	1259	1	3157	3	Y	944	940	0			74
							14	4	1038	9							
08	6169	X	5015	-0-	-1154	-0-	1177	1	2954	3	Y	793	792	0			75
							12	4	872	9							
09	5970	X	4433	-0-	-1537	-0-	1073	1	2658	3	Y	622	642	0			55
							18	4	684	9							
10	5673	X	3551	-0-	-2122	-0-	804	1	1938	3	Y	730	712	0			73
							6	4	803	9							
11	5460	X	3938	-0-	-1522	-0-	881	1	2075	3	Y	881	871	0			83
							13	4	969	9							
*12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	2569	1	6663	3	Y	962	957	0			88
							11	4	1058	9							

TOTAL GAS PROD: 71,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,834

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	748	1	2456	3	Y	195	537	0			7
							5	4	215	9							
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	944	1	2712	3	Y	109	109	0			7
							3	4	120	9							
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	435	1	1252	3	Y	54	57	0			4
							6	4	59	9							
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	707	1	2322	3	Y	61	148	0			4
							5	4	67	9							
02	6206	X	3387	-0-	-2819	-0-	789	1	2266	3	Y	300	284	0			20
							2	4	330	9							
03	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	1740	1	5011	3	Y	697	669	0			48
							23	4	767	9							
04	8700	X	3973	-0-	-4727	-0-	865	1	2524	3	Y	523	529	0			42
							9	4	575	9							
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1999	1	5740	3	Y	1487	1400	0			129
							7	4	1636	9							
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	1691	1	4768	3	Y	1084	1127	0			86
							10	4	1192	9							
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	1770	1	4438	3	Y	697	728	0			55
							19	4	767	9							
08	9393	X	7046	-0-	-2347	-0-	1735	1	4352	3	Y	855	829	0			81
							18	4	941	9							
09	9090	X	6466	-0-	-2624	-0-	1522	1	3770	3	Y	1044	1033	0			92
							26	4	1148	9							
10	9393	X	6306	-0-	-3087	-0-	1498	1	3608	3	Y	1082	1066	0			108
							10	4	1190	9							
11	7650	X	6852	-0-	-798	-0-	1616	1	3808	3	Y	1276	1263	0			121
							24	4	1404	9							
12	7037	X	5145	-0-	-1892	-0-	1146	1	2971	3	Y	931	967	0			85
							4	4	1024	9							

TOTAL GAS PROD: 73,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,037

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	1231	-0-	-57173	-0-	223	1	730	3	Y	252	255	0	9
							1	4	277	9					
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	521	1	1496	3	Y	526	514	0	21
							1	4	579	9					
03	4340	X	2952	-0-	-1388	-0-	567	1	1631	3	Y	679	671	0	29
							7	4	747	9					
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	516	1	1505	3	Y	616	622	0	23
							5	4	678	9					
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	427	1	1225	3	Y	1098	1080	0	41
							1	4	1208	9					
06	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	420	1	1184	3	Y	939	941	0	39
							2	4	1033	9					
07	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	462	1	1157	3	Y	655	664	0	30
							5	4	721	9					
08	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	567	1	1422	3	Y	717	711	0	36
							6	4	789	9					
09	2760	X	1464	-0-	-1296	-0-	289	1	717	3	Y	412	421	0	27
							5	4	453	9					
10	2852	X	1527	-0-	-1325	-0-	296	1	714	3	Y	468	469	0	26
							2	4	515	9					
11	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	286	1	673	3	Y	410	414	0	22
							4	4	451	9					
12	2790	X	1400	-0-	-1390	-0-	260	1	673	3	Y	424	418	0	28
							1	4	466	9					

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,196

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

01	67797	X	61223	-0-	-6574	-0-	2839	1	48275	3	N	9190	9190	0	-0-
							10109	9							
02	63423	X	50291	-0-	-13132	-0-	2765	1	39336	3	N	7445	7445	0	-0-
							8190	9							
03	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	2677	1	33989	3	N	7221	7221	0	-0-
							7943	9							
04	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	2792	1	30920	3	N	7046	7046	0	-0-
							7751	9							
05	36864	X	36864	-0-	-0-	-0-	2474	1	27787	3	N	6003	6003	0	-0-
							6603	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	52623	X	52623	-0-	-0-	-0-	2862	1	41834	3	N	7206	7206	0	-0-
							7927	9							
08	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	2555	1	26293	3	N	5587	5587	0	-0-
							6146	9							
09	32758	X	32758	-0-	-0-	-0-	2670	1	24798	3	N	4809	4809	0	-0-
							5290	9							
10	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	855	1	5894	3	N	1417	1417	0	-0-
							1559	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	454	1	3003	3	N	1123	1123	0	-0-
							1235	9							

TOTAL GAS PROD: 367,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76260	X	11128	-0-	-65132	-0-	1001	1	8148	3	Y	1704	1689	0			82
							105	4	1874	9							
02	71340	X	11949	-0-	-59391	-0-	1015	1	8231	3	Y	2284	2254	0			112
							191	4	2512	9							
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	858	1	6597	3	Y	1846	1885	0			73
							343	4	2031	9							
04	13650	X	10768	-0-	-2882	-0-	831	1	7516	3	Y	2042	2054	0			61
							175	4	2246	9							
05	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1096	1	10383	3	Y	2393	2306	0			148
							42	4	2632	9							
06	12360	X	11259	-0-	-1101	-0-	1153	1	7830	3	Y	1812	1879	0			81
							283	4	1993	9							
07	12772	X	12546	-0-	-226	-0-	1420	1	8612	3	Y	2123	2105	0			99
							179	4	2335	9							
08	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	1202	1	8363	3	Y	1930	1940	0			89
							106	4	2123	9							
09	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1171	1	8529	3	Y	1584	1563	0			110
							207	4	1742	9							
10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	1109	1	9317	3	Y	1607	1629	0			88
							160	4	1768	9							
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	885	1	8025	3	Y	1613	1608	0			93
							86	4	1774	9							
*12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	646	1	5207	3	Y	1607	1605	0			95
							403	4	1768	9							

TOTAL GAS PROD: 136,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52266	X	5185	-0-	-47081	-0-	459	1	3733	3	Y	859	851	0			41
							48	4	945	9							
02	48894	X	5449	-0-	-43445	-0-	451	1	3659	3	Y	1140	1125	0			56
							85	4	1254	9							
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	346	1	2663	3	Y	830	853	0			33
							139	4	913	9							
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	487	1	4406	3	Y	829	837	0			25
							103	4	912	9							
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	1009	1	9564	3	Y	1196	1147	0			74
							39	4	1316	9							
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	1093	1	7421	3	Y	950	981	0			43
							268	4	1045	9							
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1324	1	8033	3	Y	1081	1074	0			50
							167	4	1189	9							
08	9982	X	9656	-0-	-326	-0-	1058	1	7365	3	Y	1036	1038	0			48
							93	4	1140	9							
09	9660	X	9079	-0-	-581	-0-	948	1	6911	3	Y	956	938	0			66
							168	4	1052	9							
10	9982	X	9645	-0-	-337	-0-	898	1	7549	3	Y	971	984	0			53
							130	4	1068	9							
11	9660	X	9088	-0-	-572	-0-	787	1	7144	3	Y	982	978	0			57
							77	4	1080	9							
12	9982	X	7722	-0-	-2260	-0-	693	1	5577	3	Y	928	930	0			55
							431	4	1021	9							

TOTAL GAS PROD: 98,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,758

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39432	X	24240	-0-	-15192	-0-	1150	1	19547	3	N	3221	3221	0			-0-
							3543	9									
02	36888	X	17068	-0-	-19820	-0-	947	1	13472	3	N	2408	2408	0			-0-
							2649	9									
03	39432	X	15467	-0-	-23965	-0-	930	1	11811	3	N	2478	2478	0			-0-
							2726	9									
04	38160	X	13827	-0-	-24333	-0-	924	1	10227	3	N	2433	2433	0			-0-
							2676	9									
05	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	784	1	8805	3	N	2104	2104	0			-0-
							2314	9									
06	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-					-0-
07	18259	X	17908	-0-	-351	-0-	968	1	14150	3	N	2536	2536	0			-0-
							2790	9									
08	15469	X	13010	-0-	-2459	-0-	958	1	9856	3	N	1996	1996	0			-0-
							2196	9									
09	13830	X	11120	-0-	-2710	-0-	912	1	8473	3	N	1577	1577	0			-0-
							1735	9									
10	17918	X	9071	-0-	-8847	-0-	938	1	6468	3	N	1514	1514	0			-0-
							1665	9									
11	17340	X	10554	-0-	-6786	-0-	645	1	4870	3	N	4581	4581	0			-0-
							5039	9									
12	17918	X	11521	-0-	-6397	-0-	1089	1	7203	3	N	2935	2935	0			-0-
							3229	9									

TOTAL GAS PROD: 155,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90272	X	78698	-0-	-11574	-0-	5328	1	63081	3	Y	8819	8750	1			181
							588	4	9701	9							
02	84448	X	63634	-0-	-20814	-0-	4963	1	49981	3	Y	7821	7641	1			361
							87	4	8603	9							
03	90272	X	54657	-0-	-35615	-0-	4872	1	42143	3	Y	6351	6515	1			197
							656	4	6986	9							
04	87360	X	43705	-0-	-43655	-0-	3901	1	33587	3	Y	5073	5218	1			52
							637	4	5580	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	76170	X	53157	-0-	-23013	-0-	3275	1	41142	3	Y	6296	6058	1			290
							1814	4	6926	9							
07	68014	X	43648	-0-	-24366	-0-	3261	1	35249	3	Y	4505	4687	1			108
							182	4	4956	9							
08	54653	X	45322	-0-	-9331	-0-	3819	1	36463	3	Y	4441	4279	1			270
							155	4	4885	9							
09	53160	X	35969	-0-	-17191	-0-	3716	1	28278	3	Y	2884	3082	1			72
							803	4	3172	9							
10	54932	X	34249	-0-	-20683	-0-	2098	1	28714	3	Y	2383	2418	1			37
							816	4	2621	9							
11	53160	X	29551	-0-	-23609	-0-	1790	1	24900	3	Y	2151	2156	1			32
							495	4	2366	9							
12	45322	X	25310	-0-	-20012	-0-	1705	1	20524	3	Y	2442	2419	1			55
							395	4	2686	9							

TOTAL GAS PROD: 507,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,166

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162243	X	162243	-0-	-0-	-0-	11091	1	131310	3	Y	16925	16797	1			347
							1224	4	18618	9							
02	126967	X	126967	-0-	-0-	-0-	10245	1	103180	3	Y	12148	11934	1			561
							179	4	13363	9							
03	122543	X	54475	-0-	-68068	-0-	4998	1	43236	3	Y	5061	5146	1			157
							674	4	5567	9							
04	118590	X	102196	-0-	-16394	-0-	9340	1	80418	3	Y	9921	10201	1			101
							1525	4	10913	9							
05	122543	X	-0-	-0-	-122543	-0-					Y	-0-					101
06	98493	X	98493	-0-	-0-	-0-	6168	1	77480	3	Y	10390	10012	1			479
							3416	4	11429	9							
07	85996	X	85996	-0-	-0-	-0-	6441	1	69619	3	Y	8706	8977	1			208
							359	4	9577	9							
08	80400	X	80400	-0-	-0-	-0-	6873	1	65620	3	Y	6935	6722	1			421
							278	4	7629	9							
09	67291	X	67291	-0-	-0-	-0-	6948	1	52867	3	Y	5432	5712	1	6	8	135
							1501	4	5975	9							
10	77425	X	77425	-0-	-0-	-0-	4787	1	65522	3	Y	4776	4837	1			74
							1862	4	5254	9							
11	56346	X	56346	-0-	-0-	-0-	3417	1	47532	3	Y	4047	4061	1			60
							945	4	4452	9							
*12	90934	X	90934	-0-	-0-	-0-	6260	1	75345	3	Y	7162	7062	1			160
							1451	4	7878	9							

TOTAL GAS PROD: 1,002,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,503

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	94207	-0-	94207	684479	6450	1	76362	3	Y	9713	9640	1	199
							711	4	10684	9					
02	0	Z	73150	-0-	73150	757629	5913	1	59546	3	Y	6898	6779	1	318
							103	4	7588	9					
03	0	Z	68977	-0-	68977	826606	6241	1	53984	3	Y	7192	7286	1	224
							841	4	7911	9					
04	0	Z	55498	-0-	55498	882104	5017	1	43195	3	Y	5879	6043	1	60
							819	4	6467	9					
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	882104					Y	-0-			60
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 291,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,682

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691763	X	89671	-0-	-602092	-0-	6057	1	71709	3	Y	10215	10160	1	209
							668	4	11237	9					
02	123830	X	67837	-0-	-55993	-0-	5325	1	53628	3	Y	7992	7832	1	369
							93	4	8791	9					
03	132370	X	62361	-0-	-70009	-0-	5552	1	48029	3	Y	7302	7444	1	227
							748	4	8032	9					
04	128100	X	51335	-0-	-76765	-0-	4580	1	39434	3	Y	5975	6141	1	61
							748	4	6573	9					
05	132370	X	-0-	-0-	-132370	-0-					Y	-0-			61
06	53964	X	53964	-0-	-0-	-0-	3291	1	41341	3	Y	6826	6572	1	315
							1823	4	7509	9					
07	72509	X	49059	-0-	-23450	-0-	3620	1	39133	3	Y	5549	5731	1	133
							202	4	6104	9					
08	62372	X	48062	-0-	-14310	-0-	4089	1	39036	3	Y	4338	4208	1	263
							165	4	4772	9					
09	53970	X	37086	-0-	-16884	-0-	3649	1	27761	3	Y	4444	4597	1	110
							788	4	4888	9					
10	55769	X	42479	-0-	-13290	-0-	2566	1	35127	3	Y	3444	3501	1	53
							998	4	3788	9					
11	53970	X	35567	-0-	-18403	-0-	2163	1	30095	3	Y	2464	2481	1	36
							599	4	2710	9					
12	49073	X	27950	-0-	-21123	-0-	1857	1	22353	3	Y	3008	2977	1	67
							431	4	3309	9					

TOTAL GAS PROD: 565,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,557

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	112132	-0-	112132	112132	5868 1	80325 3	Y	21505	21172 1		333
						2283 4	23656 9					
11	SHUT IN	116861	-0-	116861	228993	6254 1	87018 3	Y	19870	19911 1		292
						1732 4	21857 9					
12	SHUT IN	99839	-0-	99839	328832	6195 1	74572 3	Y	16032	15965 1		359
						1437 4	17635 9					

TOTAL GAS PROD: 328,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,407

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	100959	-0-	100959	100959	5258 1	71978 3	Y	19706	19401 1		305
						2046 4	21677 9					
11	SHUT IN	194074	-0-	194074	295033	10315 1	143508 3	Y	33995	33504 1		491
						2856 4	37395 9					
12	SHUT IN	90492	-0-	90492	385525	5650 1	68005 3	Y	14115	14284 1		322
						1310 4	15527 9					

TOTAL GAS PROD: 385,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,816

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	87421	-0-	87421	87421	4462 1	61081 3	Y	18311	18028 1		283
						1736 4	20142 9					
11	SHUT IN	109438	-0-	109438	196859	5865 1	81596 3	Y	18503	18514 1		272
						1624 4	20353 9					
12	SHUT IN	96490	-0-	96490	293349	6101 1	73441 3	Y	14121	14077 1		316
						1415 4	15533 9					

TOTAL GAS PROD: 293,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,935

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	97615	-0-		97615	97615	4951	1	67776	3	Y	20874	20551	1			323
								1927	4	22961	9							
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	97615					Y	NO RPT					323
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 97,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,874

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF. 14587 - 18154

01	1488	X	1354	-0-		-134	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	982	-0-		-1164	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1205	-0-		-686	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-		-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	389	-0-		-2153	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1941	-0-		-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*11	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-		-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					8
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					8
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					8
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					8
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					8
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					8
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					8
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2964	-0-	-1314	-0-	101 259	1 9	2604	3	Y	235	236	0			39
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	160 213	1 9	3792	3	Y	194	193	0			40
03	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	94 246	1 9	2318	3	Y	224	225	0			39
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	209 268	1 9	2607	3	Y	244	228	0			55
05	4464	X	2887	-0-	-1577	-0-	203 248	1 9	2436	3	Y	225	232	0			48
06	4320	X	2788	-0-	-1532	-0-	210 251	1 9	2327	3	Y	228	199	0			77
07	4464	X	2768	-0-	-1696	-0-	167 248	1 9	2353	3	Y	225	211	0			91
08	DLQ	G-10	2738	-0-	2738	2738	133 251	1 9	2354	3	Y	228	229	0			90
09	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	5475	159 256	1 9	2322	3	Y	233	230	0			93
10	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	9757	284 254	1 9	3744	3	Y	231	238	0			86
11	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	12892	204 211	1 9	2720	3	Y	192	222	0			56
12	DLQ	G-10	5206	-0-	5206	18098	332 234	1 9	4640	3	Y	213	205	0			64

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	43	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	236	1	500	2	Y	-0-					9
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	2	Y	-0-					9
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	-0-					9
05	775	N	241	-0-	-534	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					9
06	690	N	188	-0-	-502	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					9
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	88	1	350	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		623	-0-	623	623	139	1	484	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		453	-0-	453	1076	79	1	374	3	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		87	-0-	87	1163	26	1	61	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		743	-0-	743	1906	150	1	593	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	45	1	1153	3	Y	96					508
							106	9									
02	2900	N	3049	-0-	149	149	114	1	2703	3	Y	211	197	1			522
							232	9									
03	2493	N	2344	-0-	-149	-0-	86	1	2126	3	Y	120	185	1			457
							132	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	16	1	1868	3	Y	133	200	1			390
							26	4	146	9							
05	2883	X	1887	-0-	-996	-0-	14	1	1679	3	Y	125					515
							56	4	138	9							
06	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	15	1	1734	3	Y	108	195	1			428
							128	4	119	9							
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	24	1	2304	3	Y	151	196	1			383
							590	4	166	9							
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	17	1	1630	3	Y	78	194	1			267
							793	4	86	9							
09	DLQ G-10		1904	-0-	1904	4430	19	1	1644	3	Y	127					394
							101	4	140	9							
10	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6365	19	1	1641	3	Y	133	196	1			331
							129	4	146	9							
11	DLQ G-10		1729	-0-	1729	8094	17	1	1524	3	Y	159					490
							13	4	175	9							
12	DLQ G-10		1655	-0-	1655	9749	17	1	1556	3	Y	63	190	1			363
							13	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 25,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	220 252	1 9	5668	3	Y	229	248	0			38
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	231 208	1 9	5472	3	Y	189	188	0			39
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	317 190	1 9	7799	3	Y	173	182	0			30
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	774 297	1 9	9671	3	Y	270	239	0			61
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336 230	1 9	4027	3	Y	209	225	0			45
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	74 185	1 9	816	3	Y	168	156	0			57
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	43 139	1 9	607	3	Y	126	132	0			51
08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	55 227	1 9	965	3	Y	206	176	0			81
09	DLQ G-10		1331	-0-	1331	2578	70 241	1 9	1020	3	Y	219	212	0			88
10	DLQ G-10		990	-0-	990	3568	57 185	1 9	748	3	Y	168	193	0			63
11	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5061	93 156	1 9	1244	3	Y	142	163	0			42
12	DLQ G-10		2279	-0-	2279	7340	140 178	1 9	1961	3	Y	162	155	0			49

TOTAL GAS PROD: 44,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	171	1	3289	2	Y	100	100	0			17
							25	3	110	9							
02	3625	X	3335	-0-	-290	-0-	165	1	3032	2	Y	101	97	0			21
							27	3	111	9							
03	4526	X	2924	-0-	-1602	-0-	158	1	2658	2	Y	81	88	0			14
							19	3	89	9							
04	4380	X	3153	-0-	-1227	-0-	158	1	2544	3	Y	410	331	0			93
							451	9									
05	4526	X	2631	-0-	-1895	-0-	138	1	2328	3	Y	150	211	0			32
							165	9									
06	3480	X	2079	-0-	-1401	-0-	127	1	1854	3	Y	89	91	0			30
							98	9									
07	3565	X	2625	-0-	-940	-0-	168	1	2422	3	Y	32	49	0			13
							35	9									
08	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	2815	200	1	2613	3	Y	2	14	0			1
							2	9									
09	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	5525	206	1	2504	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ	G-10	3030	-0-	3030	8555	236	1	2768	3	Y	24	15	0			9
							26	9									
11	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	11453	226	1	2626	3	Y	42	39	0			12
							46	9									
12	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	14269	236	1	2530	3	Y	45	44	0			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 34,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1557	-0-	-954	-0-	69	1	1318	3	Y	153	172	0		25
							2	4	168	9						
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	1623	3	Y	560	469	0		116
							2	4	616	9						
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	3	Y	17	130	0		3
							2	4	19	9						
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	67	1	1292	3	Y	87	70	0		20
							2	4	96	9						
05	2480	N	1403	-0-	-1077	-0-	62	1	1294	3	Y	41	52	0		9
							2	4	45	9						
06	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	59	1	1189	3	Y	42	37	0		14
							3	4	46	9						
07	2232	N	1090	-0-	-1142	-0-	53	1	996	3	Y	35	35	0		14
							2	4	39	9						
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	7	1	128	3	Y	8	19	0		3
							9	9								
09	DLQ	G-10	330	-0-	330	474	17	1	290	3	Y	20	15	0		8
							1	4	22	9						
10	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	2105	92	1	1480	3	Y	51	40	0		19
							3	4	56	9						
11	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	3487	78	1	1249	3	Y	48	53	0		14
							2	4	53	9						
12	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	4859	76	1	1238	3	Y	51	50	0		15
							2	4	56	9						

TOTAL GAS PROD: 15,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5017	-0-	-1679	-0-	174	1	4503	3	Y	309	195	1		484
							340	9								
02	5887	X	4927	-0-	-960	-0-	187	1	4415	3	Y	295	395	1		384
							325	9								
03	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	200	1	4908	3	Y	279	197	1		466
							307	9								
04	5910	X	4164	-0-	-1746	-0-	32	1	3875	3	Y	234	194	1		506
							257	9								
05	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	31	1	3671	3	Y	317	394	1		429
							349	9								
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	62	1	6969	3	Y	329	390	1		368
							362	9								
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	69	1	6745	3	Y	308	390	1		286
							339	9								
08	DLQ	G-10	5510	-0-	5510	5510	55	1	5123	3	Y	302	306	1		282
							332	9								
09	DLQ	G-10	4433	-0-	4433	9943	47	1	4127	3	Y	235	197	1		320
							259	9								
10	DLQ	G-10	6690	-0-	6690	16633	75	1	6391	3	Y	204	197	1		327
							224	9								
11	DLQ	G-10	6218	-0-	6218	22851	68	1	6122	3	Y	25				352
							28	9								
12	DLQ	G-10	6272	-0-	6272	29123	66	1	6114	3	Y	84	259	1		177
							92	9								

TOTAL GAS PROD: 67,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1787	3	Y	68	195	1			395
							75	9									
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	71	1	1671	3	Y	73					468
							80	9									
03	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	3	Y	66					534
							73	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	3	Y	52	191	1			395
							57	9									
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					395
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					395
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	Y	2					397
							2	9									
08	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	30	1	2779	3	Y	123					520
							135	9									
09	DLQ G-10		1681	-0-	1681	4625	18	1	1602	3	Y	55	196	1			379
							61	9									
10	DLQ G-10		1804	-0-	1804	6429	21	1	1740	3	Y	39					418
							43	9									
11	DLQ G-10		1565	-0-	1565	7994	16	1	1476	3	Y	66					484
							73	9									
12	DLQ G-10		1005	-0-	1005	8999	11	1	980	3	Y	13	197	1			300
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	16	19	0			12
							18	9									
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	15	15	0			12
							17	9									
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	17	17	0			12
							19	9									
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	20	18	0			14
							22	9									
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	126	104	0			36
							139	9									
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	3	32	9	Y	29	46	0			19
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	11	0			10
08	DLQ G-10		193	-0-	193	193	2	1	165	3	Y	24	21	0			13
							26	9									
09	DLQ G-10		124	-0-	124	317	1	1	112	3	Y	10	19	0			4
							11	9									
10	DLQ G-10		153	-0-	153	470	2	1	137	3	Y	13	12	0			5
							14	9									
11	DLQ G-10		208	-0-	208	678	2	1	186	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
12	DLQ G-10		47	-0-	47	725	41	3	6	9	Y	5	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	236	1	4538	2	Y	171	200	0			28
							45	3	188	9							
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	240	1	4413	2	Y	188	177	0			39
							53	3	207	9							
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	252	1	4235	2	Y	109	129	0			19
							25	3	120	9							
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	264	1	4251	3	Y	122	113	0			28
							134	9									
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	253	1	4283	3	Y	215	197	0			46
							237	9									
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1658	3	Y	83	101	0			28
							91	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	336	1	4860	3	Y	266	186	0			108
							293	9									
08	DLQ G-10		4193	-0-	4193	4193	283	1	3695	3	Y	195	226	0			77
							215	9									
09	DLQ G-10		3811	-0-	3811	8004	277	1	3366	3	Y	153	169	0			61
							168	9									
10	DLQ G-10		4119	-0-	4119	12123	305	1	3585	3	Y	208	191	0			78
							229	9									
11	DLQ G-10		3788	-0-	3788	15911	286	1	3323	3	Y	163	193	0			48
							179	9									
12	DLQ G-10		3935	-0-	3935	19846	322	1	3459	3	Y	140	146	0			42
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 51,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

01	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1594	-0-	-291	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5334	2	400	9	N	364	364	0			-0-
04	1950	X	1599	-0-	-351	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2531	-0-	-2149	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3512	-0-	-1324	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2185	-0-	-1318	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2554	-0-	-836	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2704	-0-	-799	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4471	-0-	-799	-0-	211	1	4048	3	Y	186	186	0			31
							7	4	205	9							
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	234	1	5082	3	Y	165	162	0			34
							8	4	182	9							
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	299	1	6031	3	Y	173	177	0			30
							8	4	190	9							
04	4680	X	4420	-0-	-260	-0-	207	1	4007	3	Y	181	170	0			41
							7	4	199	9							
05	5890	X	4506	-0-	-1384	-0-	196	1	4102	3	Y	183	185	0			39
							7	4	201	9							
06	6330	X	4269	-0-	-2061	-0-	192	1	3886	3	Y	165	148	0			56
							9	4	182	9							
07	6789	X	4373	-0-	-2416	-0-	212	1	3979	3	Y	159	150	0			65
							7	4	175	9							
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	4374	225	1	3962	3	Y	163	163	0			65
							8	4	179	9							
09	DLQ G-10		4160	-0-	4160	8534	222	1	3754	3	Y	161	161	0			65
							7	4	177	9							
10	DLQ G-10		4281	-0-	4281	12815	241	1	3858	3	Y	159	164	0			60
							7	4	175	9							
11	DLQ G-10		4120	-0-	4120	16935	230	1	3711	3	Y	156	170	0			46
							7	4	172	9							
12	DLQ G-10		4400	-0-	4400	21335	243	1	3944	3	Y	187	177	0			56
							7	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 55,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	16	13	0			3
							18	9									
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	3	0			-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	17	11	0			6
							19	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6	-0-	6	7	6	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	440	1	8450	2	Y	302	278	0	50
							100	3	332	9					
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	388	1	7141	2	Y	252	250	0	52
							91	3	277	9					
03	11005	X	8549	-0-	-2456	-0-	460	1	7707	2	Y	272	277	0	47
							83	3	299	9					
04	10650	X	9003	-0-	-1647	-0-	508	1	8176	3	Y	290	271	0	66
							319	9							
05	11005	X	9011	-0-	-1994	-0-	491	1	8314	3	Y	187	213	0	40
							206	9							
06	9030	X	8858	-0-	-172	-0-	546	1	7941	3	Y	337	263	0	114
							371	9							
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	549	1	7937	3	Y	333	312	0	135
							366	9							
08	DLQ G-10		8438	-0-	8438	8438	576	1	7522	3	Y	309	322	0	122
							340	9							
09	DLQ G-10		7484	-0-	7484	15922	548	1	6665	3	Y	246	269	0	99
							271	9							
10	DLQ G-10		8160	-0-	8160	24082	616	1	7235	3	Y	281	275	0	105
							309	9							
11	DLQ G-10		7891	-0-	7891	31973	602	1	6989	3	Y	273	298	0	80
							300	9							
12	DLQ G-10		7940	-0-	7940	39913	651	1	6992	3	Y	270	269	0	81
							297	9							

TOTAL GAS PROD: 101,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,352

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	165	1	4252	3	Y	505	504	0	83
							556	9							
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	478	462	0	99
							526	9							
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	155	1	3800	3	Y	450	471	0	78
							495	9							
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	281	1	3511	3	Y	434	414	0	98
							477	9							
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	317	1	3801	3	Y	419	427	0	90
							461	9							
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	293	1	3244	3	Y	239	248	0	81
							263	9							
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	134	1	1892	3	Y	177	186	0	72
							195	9							
08	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	82	1	1446	3	Y	169	174	0	67
							186	9							
09	DLQ G-10		2286	-0-	2286	4000	130	1	1896	3	Y	236	208	0	95
							260	9							
10	DLQ G-10		1838	-0-	1838	5838	114	1	1503	3	Y	201	221	0	75
							221	9							
11	DLQ G-10		1615	-0-	1615	7453	100	1	1331	3	Y	167	193	0	49
							184	9							
12	DLQ G-10		1648	-0-	1648	9101	98	1	1372	3	Y	162	162	0	49
							178	9							

TOTAL GAS PROD: 37,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	53	1	1360	3	Y	29	28	0			5
							32	9									
02	1450	N	1281	-0-	-169	-0-	50	1	1194	3	Y	34	32	0			7
							37	9									
03	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	48	1	1175	3	Y	33	34	0			6
							36	9									
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	97	1	1213	3	Y	31	30	0			7
							34	9									
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	98	1	1172	3	Y	28	29	0			6
							31	9									
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	99	1	1100	3	Y	26	23	0			9
							29	9									
07	1395	N	741	-0-	-654	-0-	47	1	668	3	Y	24	23	0			10
							26	9									
08	DLQ G-10		1335	-0-	1335	1335	69	1	1211	3	Y	50	40	0			20
							55	9									
09	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2675	80	1	1175	3	Y	77	66	0			31
							85	9									
10	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3977	86	1	1130	3	Y	78	80	0			29
							86	9									
11	DLQ G-10		1263	-0-	1263	5240	83	1	1103	3	Y	70	79	0			20
							77	9									
12	DLQ G-10		1213	-0-	1213	6453	76	1	1067	3	Y	64	65	0			19
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	288	-0-	-983	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					34
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	446	1	947	2	Y	84	84	1			34
							92	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	160	1	1181	2	Y	-0-					34
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	198	1	975	3	Y	-0-					34
05	1550	N	917	-0-	-633	-0-	114	1	803	3	Y	-0-					34
06	1290	N	703	-0-	-587	-0-	135	1	568	3	Y	-0-					34
07	1147	N	420	-0-	-727	-0-	84	1	336	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		530	-0-	530	530	118	1	412	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		696	-0-	696	1226	99	1	597	3	Y	-0-					34
10	DLQ G-10		281	-0-	281	1507	49	1	232	3	Y	-0-					34
11	DLQ G-10		1318	-0-	1318	2825	396	1	922	3	Y	-0-					34
12	DLQ G-10		1024	-0-	1024	3849	207	1	817	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01	6014	X	5365	-0-	-649	-0-	191	1	4941	3	Y	212	210	0			35
							233	9									
02	5075	X	4528	-0-	-547	-0-	182	1	4307	3	Y	35	63	0			7
							39	9									
03	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	173	1	4240	3	Y	208	179	0			36
							229	9									
04	5190	X	4748	-0-	-442	-0-	37	1	4507	3	Y	185	179	0			42
							204	9									
05	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	38	1	4511	3	Y	191	192	0			41
							210	9									
06	5190	X	4668	-0-	-522	-0-	39	1	4432	3	Y	179	159	0			61
							197	9									
07	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	47	1	4614	3	Y	164	158	0			67
							180	9									
08	DLQ G-10		4663	-0-	4663	4663	47	1	4442	3	Y	158	162	0			63
							174	9									
09	DLQ G-10		4961	-0-	4961	9624	54	1	4719	3	Y	171	165	0			69
							188	9									
10	DLQ G-10		5003	-0-	5003	14627	56	1	4773	3	Y	158	168	0			59
							174	9									
11	DLQ G-10		4752	-0-	4752	19379	50	1	4537	3	Y	150	165	0			44
							165	9									
12	DLQ G-10		4900	-0-	4900	24279	51	1	4666	3	Y	166	160	0			50
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 57,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	216	1	4144	2	Y	255	268	0		42
							98	3	281	9						
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	197	1	3622	2	Y	218	215	0		45
							90	3	240	9						
03	6200	X	4122	-0-	-2078	-0-	219	1	3668	2	Y	163	180	0		28
							56	3	179	9						
04	6000	X	4177	-0-	-1823	-0-	233	1	3744	3	Y	182	169	0		41
							200	9								
05	6200	X	4279	-0-	-1921	-0-	227	1	3846	3	Y	187	188	0		40
							206	9								
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	241	1	3512	3	Y	183	161	0		62
							201	9								
07	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	271	1	3911	3	Y	135	142	0		55
							149	9								
08	DLQ	G-10	4210	-0-	4210	4210	293	1	3831	3	Y	78	102	0		31
							86	9								
09	DLQ	G-10	3949	-0-	3949	8159	289	1	3520	3	Y	127	107	0		51
							140	9								
10	DLQ	G-10	3831	-0-	3831	11990	286	1	3366	3	Y	163	153	0		61
							179	9								
11	DLQ	G-10	4144	-0-	4144	16134	314	1	3640	3	Y	173	183	0		51
							190	9								
12	DLQ	G-10	4194	-0-	4194	20328	346	1	3717	3	Y	119	134	0		36
							131	9								

TOTAL GAS PROD: 50,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	213	1	4081	2	Y	219	234	0		36
							82	3	241	9						
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	205	1	3765	2	Y	235	222	0		49
							93	3	259	9						
03	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	219	1	3662	2	Y	191	207	0		33
							62	3	210	9						
04	5700	X	4061	-0-	-1639	-0-	225	1	3613	3	Y	203	190	0		46
							223	9								
05	5890	X	4091	-0-	-1799	-0-	216	1	3662	3	Y	194	198	0		42
							213	9								
06	4470	X	3860	-0-	-610	-0-	235	1	3418	3	Y	188	166	0		64
							207	9								
07	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	231	1	3342	3	Y	215	192	0		87
							237	9								
08	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	4075	273	1	3571	3	Y	210	214	0		83
							231	9								
09	DLQ	G-10	3739	-0-	3739	7814	270	1	3286	3	Y	166	182	0		67
							183	9								
10	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	11753	291	1	3418	3	Y	209	198	0		78
							230	9								
11	DLQ	G-10	3586	-0-	3586	15339	275	1	3187	3	Y	113	158	0		33
							124	9								
12	DLQ	G-10	3802	-0-	3802	19141	306	1	3283	3	Y	194	169	0		58
							213	9								

TOTAL GAS PROD: 48,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	27	1	685	3	Y	214	227	0			35
							235	9									
02	1073	N	706	-0-	-367	-0-	20	1	484	3	Y	184	181	0			38
							202	9									
03	1023	N	625	-0-	-398	-0-	18	1	436	3	Y	155	166	0			27
							171	9									
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	35	1	433	3	Y	224	200	0			51
							246	9									
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	24	1	293	3	Y	160	177	0			34
							176	9									
06	600	N	118	-0-	-482	-0-	7	1	75	3	Y	33	56	0			11
							36	9									
07	744	N	208	-0-	-536	-0-	10	1	135	3	Y	57	45	0			23
							63	9									
08	DLQ G-10		213	-0-	213	213	7	1	131	3	Y	68	64	0			27
							75	9									
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1010	36	1	530	3	Y	210	153	0			84
							231	9									
10	DLQ G-10		874	-0-	874	1884	42	1	549	3	Y	257	245	0			96
							283	9									
11	DLQ G-10		649	-0-	649	2533	33	1	434	3	Y	165	213	0			48
							182	9									
12	DLQ G-10		659	-0-	659	3192	32	1	450	3	Y	161	161	0			48
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	153	1	3947	3	Y	305	319	0			50
							336	9									
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	145	1	3424	3	Y	330	312	0			68
							363	9									
03	5022	X	4169	-0-	-853	-0-	148	1	3636	3	Y	350	357	0			61
							385	9									
04	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	300	1	3749	3	Y	653	566	0			148
							718	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	332	1	3975	3	Y	607	625	0			130
							668	9									
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	354	1	3926	3	Y	546	491	0			185
							601	9									
07	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	277	1	3907	3	Y	532	501	0			216
							585	9									
08	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	206	1	3638	3	Y	475	503	0			188
							523	9									
09	DLQ G-10		4283	-0-	4283	8650	243	1	3549	3	Y	446	455	0			179
							491	9									
10	DLQ G-10		4364	-0-	4364	13014	271	1	3564	3	Y	481	480	0			180
							529	9									
11	DLQ G-10		4395	-0-	4395	17409	269	1	3590	3	Y	487	524	0			143
							536	9									
12	DLQ G-10		4299	-0-	4299	21708	249	1	3489	3	Y	510	500	0			153
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 53,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2929	4	97	9	Y	88	198	1			75
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	4			Y	-0-					75
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	73					148
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3190	1	203	4	Y	45					193
							50	9									
05	4960	X	5	-0-	-4955	-0-	5	1			Y	-0-					193
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					193
07	4960	X	123	-0-	-4837	-0-	119	1	4	9	Y	4	122	1			75
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	1			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	888					Y	-0-					75
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	888					Y	-0-					75
12	DLQ G-10		297	-0-	297	1185	297	1			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	259	1	6687	3	Y	1050	1065	0			173
							1155	9									
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	301	1	7114	3	Y	1032	992	0			213
							1135	9									
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	272	1	6688	3	Y	1244	1241	0			216
							1368	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	557	1	6964	3	Y	842	867	0			191
							926	9									
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	605	1	7244	3	Y	990	968	0			213
							1089	9									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	625	1	6928	3	Y	970	854	0			329
							1067	9									
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	497	1	7002	3	Y	978	910	0			397
							1076	9									
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	386	1	6806	3	Y	937	963	0			371
							1031	9									
09	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	465	1	6794	3	Y	989	963	0			397
							1088	9									
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	516	1	6789	3	Y	1031	1042	0			386
							1134	9									
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	494	1	6591	3	Y	899	1021	0			264
							989	9									
*12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	473	1	6617	3	Y	933	917	0			280
							1026	9									

TOTAL GAS PROD: 100,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,895

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	3	Y	86	86	0	14
							3	4	95	9					
02	2088	X	1766	-0-	-322	-0-	72	1	1614	3	Y	71	70	0	15
							2	4	78	9					
03	2232	X	1575	-0-	-657	-0-	73	1	1439	3	Y	55	60	0	10
							2	4	61	9					
04	2160	X	1594	-0-	-566	-0-	79	1	1453	3	Y	54	52	0	12
							3	4	59	9					
05	1984	X	1410	-0-	-574	-0-	70	1	1265	3	Y	66	64	0	14
							2	4	73	9					
06	1920	X	1299	-0-	-621	-0-	60	1	1191	3	Y	41	41	0	14
							3	4	45	9					
07	1891	X	1306	-0-	-585	-0-	62	1	1194	3	Y	44	40	0	18
							2	4	48	9					
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	65	1	1230	3	Y	41	43	0	16
							2	4	45	9					
09	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2692	75	1	1209	3	Y	57	50	0	23
							3	4	63	9					
10	DLQ G-10		1811	-0-	1811	4503	111	1	1616	3	Y	73	69	0	27
							4	4	80	9					
11	DLQ G-10		1482	-0-	1482	5985	95	1	1334	3	Y	45	59	0	13
							3	4	50	9					
12	DLQ G-10		1208	-0-	1208	7193	72	1	1072	3	Y	56	52	0	17
							2	4	62	9					

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-		-83		-0-	6	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
02	203	N	173	-0-		-30		-0-	7	1	163	3	Y	3	2	0			1
									3	9									
03	217	N	206	-0-		-11		-0-	8	1	197	3	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
04	229	N	229	-0-		-0-		-0-	17	1	209	3	Y	3	2	0			1
									3	9									
05	186	N	157	-0-		-29		-0-	12	1	144	3	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
06	210	N	185	-0-		-25		-0-	15	1	167	3	Y	3	2	0			1
									3	9									
07	248	N	174	-0-		-74		-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	DLQ G-10		139	-0-		139		139	7	1	129	3	Y	3	2	0			1
									3	9									
09	DLQ G-10		161	-0-		161		300	10	1	150	3	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
10	DLQ G-10		130	-0-		130		430	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		265	-0-		265		695	13	1	174	3	Y	71	50	0			21
									78	9									
12	DLQ G-10		195	-0-		195		890	7	1	104	3	Y	76	74	0			23
									84	9									

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2670	-0-		-2786		-0-	64	1	1	2	Y	359	351	0			59
									2210	3	395	9							
02	4901	X	1295	-0-		-3606		-0-	26	1	1065	3	Y	185	206	0			38
									204	9									
03	4557	X	1396	-0-		-3161		-0-	31	1	5	2	Y	206	208	0			36
									1133	3	227	9							
04	3870	X	-0-	-0-		-3870		-0-					Y	-0-	36	0			-0-
05	2666	X	-0-	-0-		-2666		-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	4	-0-		-2576		-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-		-0-		-0-	78	1	1586	3	Y	527	313	0			214
									580	9									
08	DLQ G-10		1505	-0-		1505		1505	72	1	1199	3	Y	213	343	0			84
									234	9									
09	DLQ G-10		1558	-0-		1558		3063	71	1	1171	3	Y	287	256	0			115
									316	9									
10	DLQ G-10		1012	-0-		1012		4075	35	1	792	3	Y	168	220	0			63
									185	9									
11	DLQ G-10		447	-0-		447		4522	20	1	413	3	Y	13	72	0			4
									14	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		4522					Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	126	1	2385	2	Y	527	529	0			87
							155	3	580	9							
02	3451	X	2992	-0-	-459	-0-	122	1	2238	2	Y	452	446	0			93
							135	3	497	9							
03	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	130	1	2168	2	Y	398	422	0			69
							100	3	438	9							
04	3570	X	3069	-0-	-501	-0-	144	1	2320	3	Y	550	494	0			125
							605	9									
05	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	135	1	2291	3	Y	480	502	0			103
							528	9									
06	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	156	1	2275	3	Y	464	410	0			157
							510	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	3	Y	513	462	0			208
							564	9									
08	DLQ	G-10	3234	-0-	3234	3234	191	1	2498	3	Y	495	507	0			196
							545	9									
09	DLQ	G-10	3245	-0-	3245	6479	203	1	2464	3	Y	525	510	0			211
							578	9									
10	DLQ	G-10	3043	-0-	3043	9522	194	1	2277	3	Y	520	536	0			195
							572	9									
11	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	12450	189	1	2191	3	Y	498	547	0			146
							548	9									
12	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	15839	242	1	2604	3	Y	494	492	0			148
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 37,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,916

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

01	6851	X	4281	-0-	-2570	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4005	-0-	-1679	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	1977	-0-	-3169	-0-	1529	2	448	9	N	407	407	0			-0-
04	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	960	-0-	-3566	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	8	-0-	-4372	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3336	-0-	-594	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4043	-0-	-1692	-0-	143	1	3680	3	Y	200	214	0	33
							220	9							
02	5365	X	2624	-0-	-2741	-0-	104	1	2450	3	Y	64	84	0	13
							70	9							
03	5735	X	2735	-0-	-3000	-0-	102	1	2512	3	Y	110	104	0	19
							121	9							
04	5550	X	2609	-0-	-2941	-0-	21	1	2511	3	Y	70	73	0	16
							77	9							
05	5735	X	2728	-0-	-3007	-0-	22	1	2579	3	Y	115	106	0	25
							127	9							
06	3900	X	2989	-0-	-911	-0-	25	1	2825	3	Y	126	108	0	43
							139	9							
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	35	1	3397	3	Y	135	123	0	55
							149	9							
08	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	2136	22	1	2072	3	Y	38	78	0	15
							42	9							
09	DLQ	G-10	8019	-0-	8019	10155	89	1	7784	3	Y	133	95	0	53
							146	9							
10	DLQ	G-10	4107	-0-	4107	14262	46	1	3878	3	Y	166	157	0	62
							183	9							
11	DLQ	G-10	3286	-0-	3286	17548	34	1	3046	3	Y	187	194	0	55
							206	9							
12	DLQ	G-10	6038	-0-	6038	23586	63	1	5811	3	Y	149	159	0	45
							164	9							

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	94	1	1	2	Y	520	541	0	86
							3234	3	572	9					
02	3944	X	2415	-0-	-1529	-0-	49	1	2004	3	Y	329	347	0	68
							362	9							
03	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	61	1	11	2	Y	382	384	0	66
							2240	3	420	9					
04	4080	X	3052	-0-	-1028	-0-	67	1	2649	3	Y	305	302	0	69
							336	9							
05	4123	X	3053	-0-	-1070	-0-	80	1	2538	3	Y	395	379	0	85
							435	9							
06	3780	X	2698	-0-	-1082	-0-	100	1	2218	3	Y	345	311	0	119
							380	9							
07	2728	X	1868	-0-	-860	-0-	75	1	1534	3	Y	235	256	0	98
							259	9							
08	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	1869	93	1	1489	3	Y	261	255	0	104
							287	9							
09	DLQ	G-10	2795	-0-	2795	4664	134	1	2220	3	Y	401	344	0	161
							441	9							
10	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	7526	101	1	2282	3	Y	435	433	0	163
							479	9							
11	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	10229	106	1	2166	3	Y	392	440	0	115
							431	9							
12	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	13056	175	1	2297	3	Y	320	339	0	96
							3	4	352	9					

TOTAL GAS PROD: 32,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	Y	14					14
							15	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	546	1	1157	2	Y	-0-					14
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	2	Y	-0-					14
04	1380	N	1031	-0-	-349	-0-	174	1	857	3	Y	-0-					14
05	1519	N	529	-0-	-990	-0-	66	1	463	3	Y	-0-					14
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					14
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		736	-0-	736	736	164	1	572	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		149	-0-	149	885	21	1	128	3	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		535	-0-	535	1420	93	1	442	3	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2478	318	1	740	3	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		526	-0-	526	3004	106	1	420	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	115	1	2962	3	Y	78					497
							86	9									
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	121	1	2866	3	Y	84	196	1			385
							92	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	118	1	2904	3	Y	90					475
							99	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	25	1	3007	3	Y	78	195	1			358
							86	9									
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	24	1	2883	3	Y	97					455
							107	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	24	1	2656	3	Y	52	191	1			316
							57	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	32	1	3186	3	Y	-0-					316
08	DLQ G-10		3235	-0-	3235	3235	32	1	3008	3	Y	177					493
							195	9									
09	DLQ G-10		3097	-0-	3097	6332	34	1	3007	3	Y	51					544
							56	9									
10	DLQ G-10		3030	-0-	3030	9362	35	1	2933	3	Y	56	190	1			410
							62	9									
11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	12397	32	1	2941	3	Y	56					466
							62	9									
12	DLQ G-10		3147	-0-	3147	15544	33	1	3020	3	Y	85					551
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 36,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	339	1	6513	2	Y	207	203	0			34
							78	3	228	9							
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	355	1	6546	2	Y	214	203	0	1	1	44
							86	3	235	9							
03	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	362	1	6060	2	Y	236	239	0			41
							79	3	260	9							
04	7830	X	7064	-0-	-766	-0-	396	1	6371	3	Y	270	250	0			61
							297	9									
05	8091	X	6812	-0-	-1279	-0-	364	1	6161	3	Y	261	266	0			56
							287	9									
06	7470	X	6357	-0-	-1113	-0-	394	1	5726	3	Y	215	198	0			73
							237	9									
07	7719	X	6640	-0-	-1079	-0-	417	1	6030	3	Y	175	177	0			71
							193	9									
08	DLQ G-10		6574	-0-	6574	6574	454	1	5927	3	Y	175	177	0			69
							193	9									
09	DLQ G-10		6211	-0-	6211	12785	457	1	5559	3	Y	177	175	0			71
							195	9									
10	DLQ G-10		5739	-0-	5739	18524	438	1	5148	3	Y	139	158	0			52
							153	9									
11	DLQ G-10		5827	-0-	5827	24351	453	1	5255	3	Y	108	128	0			32
							119	9									
12	DLQ G-10		5739	-0-	5739	30090	483	1	5188	3	Y	62	75	0			19
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 78,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	1334	X	142	-0-	-1192	-0-	7	1	128	2	Y	5	4	0			1
							1	3	6	9							
03	713	X	509	-0-	-204	-0-	26	1	441	2	Y	31	27	0			5
							8	3	34	9							
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	60	47	0			13
							66	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	29	3	Y	10	6	0			4
							11	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	5	7	0			2
10	DLQ G-10		26	-0-	26	68	2	3	24	9	Y	22	16	0			8
11	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1433	103	1	1200	3	Y	56	48	0			16
							62	9									
12	DLQ G-10		282	-0-	282	1715	23	1	247	3	Y	11	24	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8028	-0-	-1086	-0-	269	1	6933	3	Y	751	733	0			126
							826	9									
02	8526	X	7109	-0-	-1417	-0-	258	1	6101	3	Y	682	665	0	2	1	141
							750	9									
03	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	263	1	6453	3	Y	746	758	0			129
							821	9									
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	527	1	6588	3	Y	764	720	0			173
							840	9									
05	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	554	1	6639	3	Y	595	640	0			128
							655	9									
06	7770	X	6824	-0-	-946	-0-	516	1	5716	3	Y	538	483	0			183
							592	9									
07	8215	X	6885	-0-	-1330	-0-	417	1	5873	3	Y	541	504	0			220
							595	9									
08	DLQ	G-10	7171	-0-	7171	7171	352	1	6215	3	Y	549	552	0			217
							604	9									
09	DLQ	G-10	7899	-0-	7899	15070	468	1	6841	3	Y	536	538	0			215
							590	9									
10	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	20298	327	1	4310	3	Y	537	551	0			201
							591	9									
11	DLQ	G-10	5018	-0-	5018	25316	316	1	4210	3	Y	447	517	0			131
							492	9									
12	DLQ	G-10	6693	-0-	6693	32009	403	1	5633	3	Y	597	549	0			179
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 84,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,283

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	197	1	5074	3	Y	761	722	0			126
							837	9									
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	185	1	4383	3	Y	524	542	0			108
							576	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	174	1	4267	3	Y	358	404	0			62
							394	9									
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	354	1	4427	3	Y	520	464	0			118
							572	9									
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	382	1	4582	3	Y	629	612	0			135
							692	9									
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	386	1	4285	3	Y	622	546	0			211
							684	9									
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	280	1	3948	3	Y	607	571	0			247
							668	9									
08	DLQ	G-10	4939	-0-	4939	4939	230	1	4059	3	Y	591	604	0			234
							650	9									
09	DLQ	G-10	4948	-0-	4948	9887	273	1	3990	3	Y	623	607	0			250
							685	9									
10	DLQ	G-10	4967	-0-	4967	14854	304	1	3997	3	Y	605	629	0			226
							666	9									
11	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	19789	300	1	3999	3	Y	578	635	0			169
							636	9									
12	DLQ	G-10	5764	-0-	5764	25553	348	1	4873	3	Y	494	515	0			148
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 62,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1815	-0-	-634	-0-	77	1	1467	2	Y	180	324	0			30
							73	3	198	9							
02	1711	X	1510	-0-	-201	-0-	67	1	1221	2	Y	146	146	0			30
							61	3	161	9							
03	3627	X	1463	-0-	-2164	-0-	72	1	1196	2	Y	135	142	0			23
							46	3	149	9							
04	3510	X	1407	-0-	-2103	-0-	74	1	1187	3	Y	133	126	0			30
							146	9									
05	3627	X	1455	-0-	-2172	-0-	73	1	1240	3	Y	129	131	0			28
							142	9									
06	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	83	1	1212	3	Y	73	76	0			25
							80	9									
07	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	85	1	1233	3	Y	138	107	0			56
							152	9									
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	90	1	1171	3	Y	129	134	0			51
							142	9									
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2770	93	1	1130	3	Y	131	130	0			52
							144	9									
10	DLQ G-10		1344	-0-	1344	4114	94	1	1103	3	Y	134	136	0			50
							147	9									
11	DLQ G-10		1284	-0-	1284	5398	94	1	1088	3	Y	93	116	0			27
							102	9									
12	DLQ G-10		1445	-0-	1445	6843	110	1	1186	3	Y	135	122	0			40
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	2660	-0-	-8190	-0-	124	1	2293	3	Y	217	184	0			36
							4	4	239	9							
02	4930	X	2297	-0-	-2633	-0-	90	1	2010	3	Y	177	176	0			37
							2	4	195	9							
03	5270	X	2705	-0-	-2565	-0-	121	1	2384	3	Y	178	184	0			31
							4	4	196	9							
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	133	1	2439	3	Y	155	151	0			35
							5	4	171	9							
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	133	1	2417	3	Y	155	157	0			33
							4	4	171	9							
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	3	Y	153	134	0			52
							6	4	168	9							
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	129	1	2483	3	Y	150	141	0			61
							3	4	165	9							
08	DLQ G-10		2830	-0-	2830	2830	133	1	2521	3	Y	156	155	0			62
							4	4	172	9							
09	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5451	149	1	2383	3	Y	76	107	0			31
							5	4	84	9							
10	DLQ G-10		2794	-0-	2794	8245	171	1	2497	3	Y	110	100	0			41
							5	4	121	9							
11	DLQ G-10		2800	-0-	2800	11045	175	1	2464	3	Y	142	141	0			42
							5	4	156	9							
12	DLQ G-10		2834	-0-	2834	13879	167	1	2493	3	Y	154	150	0			46
							5	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6364	-0-	-2223	-0-	227	1	5845	3	Y	265	257	0			46
							292	9									
02	7163	X	2082	-0-	-5081	-0-	80	1	1897	3	Y	95	119	0	2	1	20
							105	9									
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	288	1	7073	3	Y	436	380	0			76
							480	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	477	1	5959	3	Y	387	375	0			88
							426	9									
05	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	470	1	5633	3	Y	355	367	0			76
							391	9									
06	7590	X	2691	-0-	-4899	-0-	207	1	2296	3	Y	171	189	0			58
							188	9									
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	497	1	7013	3	Y	314	244	0			128
							345	9									
08	DLQ G-10		6504	-0-	6504	6504	332	1	5861	3	Y	283	299	0			112
							311	9									
09	DLQ G-10		4148	-0-	4148	10652	259	1	3776	3	Y	103	174	0			41
							113	9									
10	DLQ G-10		1376	-0-	1376	12028	92	1	1214	3	Y	64	81	0			24
							70	9									
11	DLQ G-10		1555	-0-	1555	13583	98	1	1310	3	Y	134	119	0			39
							147	9									
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	15183	96	1	1346	3	Y	144	140	0			43
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 55,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3337	4	139	9	Y	126	198	1			206
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3619	4	123	9	Y	112					318
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	102	198	1			222
04	3570	X	2389	-0-	-1181	-0-	2229	1	160	9	Y	145					367
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					367
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					367
07	3999	X	179	-0-	-3820	-0-	177	1	2	9	Y	2	194	1			175
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	1			Y	-0-					175
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					175
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-					175
12	DLQ G-10		245	-0-	245	842	245	1			Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	364	1	7000	2	Y	341					578
							375	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	274	1	5060	2	Y	325	627	1			276
							358	9									
03	7161	X	4482	-0-	-2679	-0-	232	1	3896	2	Y	322	394	1			204
							354	9									
04	7410	X	5109	-0-	-2301	-0-	274	1	4404	3	Y	392	200	1			396
							431	9									
05	7657	X	4740	-0-	-2917	-0-	244	1	4133	3	Y	330	392	1			334
							363	9									
06	7410	X	4382	-0-	-3028	-0-	260	1	3782	3	Y	309	392	1			251
							340	9									
07	6076	X	4293	-0-	-1783	-0-	256	1	3701	3	Y	305	195	1			361
							336	9									
08	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	269	1	3516	3	Y	309	46	0	392	1	232
							340	9									
09	DLQ G-10		4207	-0-	4207	8332	289	1	3518	3	Y	364	248	0			348
							400	9									
10	DLQ G-10		5893	-0-	5893	14225	414	1	4861	3	Y	562	498	0			412
							618	9									
11	DLQ G-10		5370	-0-	5370	19595	393	1	4557	3	Y	382	480	0			314
							420	9									
12	DLQ G-10		5871	-0-	5871	25466	460	1	4940	3	Y	428	322	0	330	1	90
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 61,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5302	-0-		-371	-0-	146	1	2	2	Y	116	140	0			19
								5026	3	128	9							
02	5307	X	4026	-0-		-1281	-0-	91	1	3760	3	Y	159	145	0			33
								175	9									
03	5735	X	4045	-0-		-1690	-0-	102	1	18	2	Y	141	150	0			24
								3770	3	155	9							
04	5550	X	4998	-0-		-552	-0-	119	1	4700	3	Y	163	150	0			37
								179	9									
05	5735	X	5083	-0-		-652	-0-	150	1	4744	3	Y	172	172	0			37
								189	9									
06	5130	X	4991	-0-		-139	-0-	206	1	4564	3	Y	201	170	0			68
								221	9									
07	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-	224	1	4582	3	Y	218	198	0			88
								240	9									
08	DLQ G-10		4971	-0-		4971	4971	263	1	4482	3	Y	203	211	0			80
								3	4	223	9							
09	DLQ G-10		5194	-0-		5194	10165	283	1	4670	3	Y	219	211	0			88
								241	9									
10	DLQ G-10		5336	-0-		5336	15501	216	1	4878	3	Y	220	226	0			82
								242	9									
11	DLQ G-10		4910	-0-		4910	20411	218	1	4443	3	Y	226	242	0			66
								249	9									
12	DLQ G-10		5368	-0-		5368	25779	362	1	4769	3	Y	211	214	0			63
								5	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 59,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	114	1	2188	3	Y	219	216	0			36
							4	4	241	9							
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	Y	214	203	0	3	1	44
							4	4	235	9							
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	3	Y	234	237	0			41
							4	4	257	9							
04	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	108	1	2096	3	Y	242	228	0			55
							4	4	266	9							
05	3286	X	2477	-0-	-809	-0-	101	1	2107	3	Y	241	244	0			52
							4	4	265	9							
06	3210	X	2318	-0-	-892	-0-	97	1	1968	3	Y	226	201	0			77
							4	4	249	9							
07	3782	X	2051	-0-	-1731	-0-	94	1	1757	3	Y	179	183	0			73
							3	4	197	9							
08	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	83	1	1458	3	Y	141	158	0			56
							3	4	155	9							
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3313	82	1	1380	3	Y	135	137	0			54
							3	4	149	9							
10	DLQ G-10		2214	-0-	2214	5527	117	1	1871	3	Y	203	181	0			76
							3	4	223	9							
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	8148	137	1	2206	3	Y	249	252	0			73
							4	4	274	9							
12	DLQ G-10		2543	-0-	2543	10691	130	1	2120	3	Y	263	257	0			79
							4	4	289	9							

TOTAL GAS PROD: 28,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

01	1933	N	-0-	-0-	-1933	-0-					Y	1	17	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3926	-0-		-2739	-0-	138 231	1 9	3557	3	Y	210	209	0			35
02	5800	X	3602	-0-		-2198	-0-	139 178	1 9	3285	3	Y	162	163	0			34
03	5363	X	4477	-0-		-886	-0-	166 242	1 9	4069	3	Y	220	216	0			38
04	5190	X	4607	-0-		-583	-0-	300 551	1 9	3756	3	Y	501	425	0			114
05	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	362 546	1 9	4338	3	Y	496	503	0			107
06	4503	X	4503	-0-		-0-	-0-	361 139	1 9	4003	3	Y	126	190	0			43
07	4774	X	4451	-0-		-323	-0-	287 113	1 9	4051	3	Y	103	104	0			42
08	DLQ G-10		3843	-0-		3843	3843	197 160	1 9	3486	3	Y	145	130	0			57
09	DLQ G-10		4072	-0-		4072	7915	231 461	1 9	3380	3	Y	419	308	0			168
10	DLQ G-10		3640	-0-		3640	11555	239 259	1 9	3142	3	Y	235	315	0			88
11	DLQ G-10		3985	-0-		3985	15540	265 188	1 9	3532	3	Y	171	209	0			50
12	DLQ G-10		3645	-0-		3645	19185	233 158	1 9	3254	3	Y	144	151	0			43

TOTAL GAS PROD: 49,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2076	-0-		-2140	-0-	50 1702	1 3	1 323	2 9	Y	294	296	0			155
02	3335	X	1777	-0-		-1558	-0-	33 373	1 9	1371	3	Y	339	317	0			177
03	3379	X	1378	-0-		-2001	-0-	29 1065	1 3	5 279	2 9	Y	254	280	0			151
04	2730	X	2018	-0-		-712	-0-	83 3	1 4	1600 332	3 9	Y	302	278	0			175
05	2294	X	1840	-0-		-454	-0-	70 3	1 4	1455 312	3 9	Y	284	291	0			168
06	2010	X	1387	-0-		-623	-0-	54 2	1 4	1098 233	3 9	Y	212	201	0			179
07	1891	X	1607	-0-		-284	-0-	68 2	1 4	1271 266	3 9	Y	242	216	0			205
08	DLQ G-10		1183	-0-		1183	1183	58 2	1 4	1023 100	3 9	Y	91	218	0			78
09	DLQ G-10		1420	-0-		1420	2603	66 2	1 4	1115 237	3 9	Y	215	207	0			86
10	DLQ G-10		1438	-0-		1438	4041	70 2	1 4	1125 241	3 9	Y	219	223	0			82
11	DLQ G-10		830	-0-		830	4871	47 1	1 4	752 30	3 9	Y	27	101	0			8
12	DLQ G-10		1424	-0-		1424	6295	69 2	1 4	1114 239	3 9	Y	217	160	0			65

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4882	-0-	-1535	-0-	122	1	1	2	Y	532	520	0	203
							4174	3	585	9					
02	5829	X	4421	-0-	-1408	-0-	90	1	3720	3	Y	555	528	0	230
							611	9							
03	6231	X	4352	-0-	-1879	-0-	99	1	17	2	Y	534	556	0	208
							3649	3	587	9					
04	5250	X	5160	-0-	-90	-0-	224	1	4337	3	Y	538	509	0	237
							7	4	592	9					
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	205	1	4284	3	Y	518	529	0	226
							8	4	570	9					
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	203	1	4098	3	Y	478	427	0	277
							9	4	526	9					
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	225	1	4218	3	Y	458	434	0	301
							8	4	504	9					
08	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	234	1	4116	3	Y	347	465	0	183
							8	4	382	9					
09	DLQ G-10		4751	-0-	4751	9491	237	1	4012	3	Y	450	452	0	181
							7	4	495	9					
10	DLQ G-10		4909	-0-	4909	14400	258	1	4146	3	Y	453	464	0	170
							7	4	498	9					
11	DLQ G-10		4807	-0-	4807	19207	252	1	4063	3	Y	441	482	0	129
							7	4	485	9					
12	DLQ G-10		4814	-0-	4814	24021	249	1	4054	3	Y	458	450	0	137
							7	4	504	9					

TOTAL GAS PROD: 57,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,762

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	251	1	4636	3	Y	1254	1285	0	207
							9	4	1379	9					
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	3	Y	1360	1286	0	281
							5	4	1496	9					
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	179	1	3522	3	Y	1457	1485	0	253
							6	4	1603	9					
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	3	Y	548	677	0	124
							4	4	603	9					
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	120	1	2179	3	Y	797	750	0	171
							4	4	877	9					
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	475	1	9380	3	Y	537	526	0	182
							22	4	591	9					
07	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10928	3	Y	254	333	0	103
							15	4	279	9					
08	DLQ G-10		11438	-0-	11438	11438	561	1	10604	3	Y	232	243	0	92
							18	4	255	9					
09	DLQ G-10		4014	-0-	4014	15452	221	1	3539	3	Y	224	226	0	90
							8	4	246	9					
10	DLQ G-10		1881	-0-	1881	17333	120	1	1757	3	Y	-0-	90	0	-0-
							4	4							
11	DLQ G-10		2182	-0-	2182	19515	118	1	1662	3	Y	362	256	0	106
							4	4	398	9					
12	DLQ G-10		2405	-0-	2405	21920	117	1	1747	3	Y	488	448	0	146
							4	4	537	9					

TOTAL GAS PROD: 67,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	123	1	2360	3	Y	217	213	0			36
							4	4	239	9							
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2689	3	Y	189	181	0	6	1	38
							4	4	208	9							
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	145	1	2933	3	Y	186	192	0			32
							4	4	205	9							
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	103	1	1992	3	Y	202	188	0			46
							3	4	222	9							
05	3224	X	2574	-0-	-650	-0-	102	1	2145	3	Y	294	277	0			63
							4	4	323	9							
06	3180	X	2343	-0-	-837	-0-	99	1	1999	3	Y	219	208	0			74
							4	4	241	9							
07	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	110	1	2055	3	Y	267	233	0			108
							4	4	294	9							
08	DLQ	G-10	2360	-0-	2360	2360	114	1	2010	3	Y	211	236	0			83
							4	4	232	9							
09	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	4649	113	1	1911	3	Y	237	225	0			95
							4	4	261	9							
10	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	6989	124	1	1998	3	Y	195	217	0			73
							3	4	215	9							
11	DLQ	G-10	2243	-0-	2243	9232	119	1	1923	3	Y	180	200	0			53
							3	4	198	9							
12	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	11559	121	1	1971	3	Y	211	201	0			63
							3	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,608

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6823	-0-	-865	-0-	320	1	5911	3	Y	528	525	0			87
							11	4	581	9							
02	6931	X	6009	-0-	-922	-0-	236	1	5262	3	Y	459	451	0			95
							6	4	505	9							
03	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	280	1	5503	3	Y	251	302	0			44
							9	4	276	9							
04	6990	X	6221	-0-	-769	-0-	302	1	5561	3	Y	316	288	0			72
							10	4	348	9							
05	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	299	1	5431	3	Y	324	326	0			70
							10	4	356	9							
06	6600	X	5741	-0-	-859	-0-	260	1	5137	3	Y	302	269	0			103
							12	4	332	9							
07	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	272	1	5243	3	Y	295	278	0			120
							7	4	325	9							
08	DLQ	G-10	5714	-0-	5714	5714	269	1	5094	3	Y	311	308	0			123
							9	4	342	9							
09	DLQ	G-10	5469	-0-	5469	11183	294	1	4712	3	Y	412	370	0			165
							10	4	453	9							
10	DLQ	G-10	5668	-0-	5668	16851	337	1	4916	3	Y	367	395	0			137
							11	4	404	9							
11	DLQ	G-10	5429	-0-	5429	22280	334	1	4710	3	Y	341	378	0			100
							10	4	375	9							
12	DLQ	G-10	3293	-0-	3293	25573	190	1	2847	3	Y	227	259	0			68
							6	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 68,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,133

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2060	-0-	-668	-0-	92	1	1771	3	Y	176	176	0			29
							3	4	194	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	3	Y	187	177	0			39
							4	4	206	9							
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	137	1	2760	3	Y	178	186	0			31
							4	4	196	9							
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	110	1	2140	3	Y	198	184	0			45
							4	4	218	9							
05	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	103	1	2152	3	Y	195	198	0			42
							4	4	215	9							
06	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	103	1	2089	3	Y	181	162	0			61
							5	4	199	9							
07	3596	X	2379	-0-	-1217	-0-	110	1	2072	3	Y	175	165	0			71
							4	4	193	9							
08	DLQ G-10		2342	-0-	2342	2342	115	1	2029	3	Y	176	177	0			70
							4	4	194	9							
09	DLQ G-10		2231	-0-	2231	4573	114	1	1927	3	Y	169	171	0			68
							4	4	186	9							
10	DLQ G-10		2233	-0-	2233	6806	120	1	1927	3	Y	166	172	0			62
							3	4	183	9							
11	DLQ G-10		2206	-0-	2206	9012	119	1	1911	3	Y	157	173	0			46
							3	4	173	9							
12	DLQ G-10		2479	-0-	2479	11491	131	1	2134	3	Y	191	180	0			57
							4	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	28892	X	17576	-0-	-11316	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
02	27028	X	19465	-0-	-7563	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	14995	-0-	-9774	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
04	23970	X	12546	-0-	-11424	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
05	24769	X	14952	-0-	-9817	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
06	20130	X	16422	-0-	-3708	-0-	16422	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	18194	-0-	-2607	-0-	18194	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	11357	-0-	-3647	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
09	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	3			N	-0-					-0-
10	18197	X	13231	-0-	-4966	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
11	17610	X	12079	-0-	-5531	-0-	12079	3			N	-0-					-0-
12	19313	X	15891	-0-	-3422	-0-	15891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6858	-0-	-861	-0-	320	1	5907	3	Y	564	553	0			93
							11	4	620	9							
02	6902	X	6041	-0-	-861	-0-	233	1	5210	3	Y	538	520	0			111
							6	4	592	9							
03	7378	X	6389	-0-	-989	-0-	278	1	5464	3	Y	580	590	0			101
							9	4	638	9							
04	6840	X	6440	-0-	-400	-0-	300	1	5513	3	Y	561	535	0			127
							10	4	617	9							
05	6882	X	6344	-0-	-538	-0-	299	1	5430	3	Y	550	559	0			118
							10	4	605	9							
06	6630	X	6110	-0-	-520	-0-	262	1	5180	3	Y	596	512	0			202
							12	4	656	9							
07	6479	X	6460	-0-	-19	-0-	275	1	5295	3	Y	803	679	0			326
							7	4	883	9							
08	DLQ G-10		6285	-0-	6285	6285	268	1	5076	3	Y	847	838	0			335
							9	4	932	9							
09	DLQ G-10		5530	-0-	5530	11815	293	1	4695	3	Y	484	625	0			194
							10	4	532	9							
10	DLQ G-10		4909	-0-	4909	16724	291	1	4255	3	Y	322	396	0			120
							9	4	354	9							
11	DLQ G-10		5362	-0-	5362	22086	305	1	4301	3	Y	679	600	0			199
							9	4	747	9							
12	DLQ G-10		3148	-0-	3148	25234	181	1	2705	3	Y	234	363	0			70
							5	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 69,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,758

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	891	1	16438	3	Y	1723	1445	0			284
							32	4	1895	9							
02	10556	X	8525	-0-	-2031	-0-	340	1	7590	3	Y	533	707	0			110
							9	4	586	9							
03	11284	X	6730	-0-	-4554	-0-	306	1	6002	3	Y	375	420	0			65
							9	4	413	9							
04	18630	X	5390	-0-	-13240	-0-	261	1	4810	3	Y	282	283	0			64
							9	4	310	9							
05	19251	X	4757	-0-	-14494	-0-	233	1	4239	3	Y	252	262	0			54
							8	4	277	9							
06	18630	X	3955	-0-	-14675	-0-	176	1	3473	3	Y	271	233	0			92
							8	4	298	9							
07	9114	X	3991	-0-	-5123	-0-	180	1	3467	3	Y	308	275	0			125
							5	4	339	9							
08	DLQ G-10		3928	-0-	3928	3928	179	1	3390	3	Y	321	319	0			127
							6	4	353	9							
09	DLQ G-10		2795	-0-	2795	6723	152	1	2434	3	Y	185	238	0			74
							5	4	204	9							
10	DLQ G-10		4020	-0-	4020	10743	236	1	3452	3	Y	295	259	0			110
							7	4	325	9							
11	DLQ G-10		3412	-0-	3412	14155	209	1	2941	3	Y	233	275	0			68
							6	4	256	9							
12	DLQ G-10		3404	-0-	3404	17559	196	1	2935	3	Y	243	238	0			73
							6	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 70,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,021

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

01	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
02	33851	X	33851	-0-	-0-	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
03	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
04	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	3			N	-0-					-0-
05	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	3			N	-0-					-0-
06	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-
07	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	3			N	-0-					-0-
08	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	3			N	-0-					-0-
10	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	3			N	-0-					-0-
11	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	3			N	-0-					-0-
*12	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	20049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-		790	1	14582	3	Y	1040	879	0			172
								28	4	1144	9							
02	10991	X	9729	-0-	-1262	-0-		390	1	8705	3	Y	567	622	0			117
								10	4	624	9							
03	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-		479	1	9406	3	Y	615	625	0			107
								15	4	677	9							
04	16020	X	10114	-0-	-5906	-0-		484	1	8899	3	Y	650	609	0			148
								16	4	715	9							
05	16554	X	8838	-0-	-7716	-0-		434	1	7884	3	Y	460	509	0			99
								14	4	506	9							
06	16020	X	7127	-0-	-8893	-0-		325	1	6418	3	Y	335	320	0			114
								15	4	369	9							
07	10571	X	10146	-0-	-425	-0-		477	1	9180	3	Y	433	371	0			176
								13	4	476	9							
08	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497		354	1	6695	3	Y	396	415	0			157
								12	4	436	9							
09	DLQ G-10		8348	-0-	8348	15845		454	1	7274	3	Y	550	486	0			221
								15	4	605	9							
10	DLQ G-10		8450	-0-	8450	24295		503	1	7350	3	Y	528	551	0			198
								16	4	581	9							
11	DLQ G-10		7838	-0-	7838	32133		485	1	6840	3	Y	453	518	0			133
								15	4	498	9							
12	DLQ G-10		8363	-0-	8363	40496		485	1	7257	3	Y	551	519	0			165
								15	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 113,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,578

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5438	-0-	-607	-0-		137	1	1	2	Y	532	543	0			88
								4715	3	585	9							
02	5800	X	4534	-0-	-1266	-0-		92	1	3800	3	Y	584	551	0			121
								642	9									
03	6386	X	4928	-0-	-1458	-0-		111	1	20	2	Y	650	658	0			113
								4082	3	715	9							
04	6180	X	5860	-0-	-320	-0-		126	1	4991	3	Y	675	635	0			153
								743	9									
05	6386	X	6143	-0-	-243	-0-		169	1	5322	3	Y	593	619	0			127
								652	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-		219	1	4843	3	Y	578	509	0			196
								636	9									
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-		220	1	4511	3	Y	576	538	0			234
								634	9									
08	DLQ G-10		5571	-0-	5571	5571		278	1	4718	3	Y	520	548	0			206
								3	4	572	9							
09	DLQ G-10		5639	-0-	5639	11210		287	1	4746	3	Y	551	536	0			221
								606	9									
10	DLQ G-10		5474	-0-	5474	16684		208	1	4701	3	Y	514	543	0			192
								565	9									
11	DLQ G-10		4993	-0-	4993	21677		208	1	4239	3	Y	496	543	0			145
								546	9									
12	DLQ G-10		5489	-0-	5489	27166		351	1	4643	3	Y	445	457	0			133
								5	4	490	9							

TOTAL GAS PROD: 65,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	349	1	6680	2	Y	436	395	0			79
							184	3	480	9							
02	3944	X	2228	-0-	-1716	-0-	105	1	1931	2	Y	129	172	0	10	1	26
							50	3	142	9							
03	6448	X	31	-0-	-6417	-0-	2	1	28	2	Y	1	27	0			-0-
							1	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	23	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	DLQ G-10		7405	-0-	7405	7433	551	1	6388	3	Y	424	301	0			124
							466	9									
12	DLQ G-10		10830	-0-	10830	18263	858	1	9214	3	Y	689	607	0			206
							758	9									

TOTAL GAS PROD: 28,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96056	X	96056	-0-	-0-	-0-	4674	1	86232	3	Y	4530	3828	0			748
							167	4	4983	9							
02	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	1302	1	29062	3	Y	1395	1855	0			288
							34	4	1535	9							
03	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	1137	1	22338	3	Y	1002	1116	0			174
							35	4	1102	9							
04	24840	X	14333	-0-	-10507	-0-	717	1	13199	3	Y	357	450	0			81
							24	4	393	9							
05	25668	X	14499	-0-	-11169	-0-	705	1	12807	3	Y	876	769	0			188
							23	4	964	9							
06	24840	X	11263	-0-	-13577	-0-	505	1	9969	3	Y	696	648	0			236
							23	4	766	9							
07	25668	X	9306	-0-	-16362	-0-	424	1	8172	3	Y	635	613	0			258
							11	4	699	9							
08	DLQ G-10		8030	-0-	8030	8030	365	1	6896	3	Y	688	674	0			272
							12	4	757	9							
09	DLQ G-10		6423	-0-	6423	14453	356	1	5711	3	Y	313	459	0			126
							12	4	344	9							
10	DLQ G-10		3968	-0-	3968	18421	237	1	3461	3	Y	238	275	0			89
							8	4	262	9							
11	DLQ G-10		4042	-0-	4042	22463	250	1	3530	3	Y	232	253	0			68
							7	4	255	9							
12	DLQ G-10		4272	-0-	4272	26735	211	1	3152	3	Y	821	643	0			246
							6	4	903	9							

TOTAL GAS PROD: 228,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	4628	-0-	-3804	-0-	118	1	1	2	Y	416	400	0			69
							4051	3	458	9							
02	7163	X	6371	-0-	-792	-0-	135	1	5567	3	Y	608	551	0			126
							669	9									
03	7626	X	5810	-0-	-1816	-0-	137	1	24	2	Y	536	569	0			93
							5059	3	590	9							
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	295	1	5706	3	Y	485	468	0			110
							10	4	534	9							
05	6820	X	6320	-0-	-500	-0-	264	1	5532	3	Y	467	477	0			100
							10	4	514	9							
06	6600	X	5789	-0-	-811	-0-	250	1	5058	3	Y	427	382	0			145
							11	4	470	9							
07	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	282	1	5284	3	Y	428	399	0			174
							10	4	471	9							
08	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	295	1	5201	3	Y	407	420	0			161
							10	4	448	9							
09	DLQ G-10		5632	-0-	5632	11586	290	1	4907	3	Y	387	393	0			155
							9	4	426	9							
10	DLQ G-10		5782	-0-	5782	17368	314	1	5029	3	Y	391	400	0			146
							9	4	430	9							
11	DLQ G-10		5374	-0-	5374	22742	290	1	4681	3	Y	359	400	0			105
							8	4	395	9							
12	DLQ G-10		5867	-0-	5867	28609	313	1	5085	3	Y	418	398	0			125
							9	4	460	9							

TOTAL GAS PROD: 70,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	Y	501	492	0			83
							5045	3	551	9							
02	5075	X	3783	-0-	-1292	-0-	79	1	3261	3	Y	403	403	0			83
							443	9									
03	5859	X	51	-0-	-5808	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	83	0			-0-
04	5670	X	3405	-0-	-2265	-0-	75	1	2975	3	Y	323	250	0			73
							355	9									
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	217	1	6839	3	Y	778	684	0			167
							856	9									
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	239	1	5294	3	Y	673	612	0			228
							740	9									
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	253	1	5168	3	Y	756	677	0			307
							832	9									
08	DLQ G-10		5864	-0-	5864	5864	285	1	4860	3	Y	651	700	0			258
							3	4	716	9							
09	DLQ G-10		5701	-0-	5701	11565	289	1	4771	3	Y	583	607	0			234
							641	9									
10	DLQ G-10		5996	-0-	5996	17561	229	1	5163	3	Y	549	578	0			205
							604	9									
11	DLQ G-10		5409	-0-	5409	22970	230	1	4692	3	Y	443	518	0			130
							487	9									
12	DLQ G-10		5462	-0-	5462	28432	354	1	4666	3	Y	397	408	0			119
							5	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 61,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,057

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	226	1	5836	3	Y	646	644	0			123
							711	9									
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	209	1	4940	3	Y	478	486	0			115
							526	9									
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	200	1	4910	3	Y	368	403	0			80
							405	9									
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	420	1	5254	3	Y	508	469	0			119
							559	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	456	1	5468	3	Y	492	505	0			106
							541	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	480	1	5316	3	Y	553	471	0			188
							608	9									
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	379	1	5349	3	Y	413	433	0			168
							454	9									
08	DLQ G-10		5670	-0-	5670	5670	291	1	5138	3	Y	219	300	0			87
							241	9									
09	DLQ G-10		5515	-0-	5515	11185	346	1	5055	3	Y	104	149	0			42
							114	9									
10	DLQ G-10		5541	-0-	5541	16726	379	1	4991	3	Y	155	139	0			58
							171	9									
11	DLQ G-10		6012	-0-	6012	22738	375	1	5003	3	Y	576	465	0			169
							634	9									
12	DLQ G-10		5581	-0-	5581	28319	333	1	4659	3	Y	535	544	0			160
							589	9									

TOTAL GAS PROD: 71,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	122	1	1	2	Y	400	405	0	66
							4197	3	440	9					
02	4727	X	3777	-0-	-950	-0-	79	1	3251	3	Y	406	388	0	84
							447	9							
03	5332	X	4134	-0-	-1198	-0-	95	1	17	2	Y	455	460	0	79
							3521	3	501	9					
04	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	113	1	4458	3	Y	446	424	0	101
							491	9							
05	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	140	1	4408	3	Y	362	385	0	78
							398	9							
06	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	182	1	4032	3	Y	359	315	0	122
							395	9							
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	195	1	3993	3	Y	433	379	0	176
							476	9							
08	DLQ G-10		4599	-0-	4599	4599	232	1	3947	3	Y	379	405	0	150
							3	4	417	9					
09	DLQ G-10		4711	-0-	4711	9310	245	1	4040	3	Y	387	382	0	155
							426	9							
10	DLQ G-10		4809	-0-	4809	14119	187	1	4209	3	Y	375	390	0	140
							413	9							
11	DLQ G-10		4355	-0-	4355	18474	189	1	3839	3	Y	297	350	0	87
							327	9							
12	DLQ G-10		4644	-0-	4644	23118	306	1	4038	3	Y	268	275	0	80
							5	4	295	9					

TOTAL GAS PROD: 55,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,567

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	4888	-0-	-5931	-0-	208	1	3992	3	Y	619	584	0	102
							7	4	681	9					
02	7685	X	6800	-0-	-885	-0-	268	1	5821	3	Y	638	608	0	132
							9	4	702	9					
03	8184	X	7574	-0-	-610	-0-	325	1	6552	3	Y	625	649	0	108
							9	4	688	9					
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	282	1	5465	3	Y	742	682	0	168
							9	4	816	9					
05	7254	X	6058	-0-	-1196	-0-	242	1	5069	3	Y	671	695	0	144
							9	4	738	9					
06	7320	X	4945	-0-	-2375	-0-	208	1	4202	3	Y	478	460	0	162
							9	4	526	9					
07	10075	X	4817	-0-	-5258	-0-	214	1	4010	3	Y	533	479	0	216
							7	4	586	9					
08	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	210	1	3706	3	Y	454	490	0	180
							7	4	499	9					
09	DLQ G-10		4318	-0-	4318	8740	211	1	3561	3	Y	490	473	0	197
							7	4	539	9					
10	DLQ G-10		3644	-0-	3644	12384	187	1	2990	3	Y	420	460	0	157
							5	4	462	9					
11	DLQ G-10		3326	-0-	3326	15710	169	1	2722	3	Y	391	433	0	115
							5	4	430	9					
12	DLQ G-10		3974	-0-	3974	19684	198	1	3224	3	Y	497	463	0	149
							5	4	547	9					

TOTAL GAS PROD: 61,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,558

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8900	-0-	-1950	-0-	225	1	2	2	Y	851	842	0			140
							7737	3	936	9							
02	9976	X	8468	-0-	-1508	-0-	178	1	7338	3	Y	865	826	0			179
							952	9									
03	10695	X	8302	-0-	-2393	-0-	194	1	34	2	Y	818	855	0			142
							7174	3	900	9							
04	10350	X	10034	-0-	-316	-0-	446	1	8629	3	Y	858	805	0			195
							15	4	944	9							
05	9083	X	9017	-0-	-66	-0-	374	1	7826	3	Y	730	768	0			157
							14	4	803	9							
06	8760	X	7454	-0-	-1306	-0-	320	1	6465	3	Y	595	550	0			202
							14	4	655	9							
07	9052	X	7601	-0-	-1451	-0-	351	1	6586	3	Y	593	554	0			241
							12	4	652	9							
08	DLQ G-10		7628	-0-	7628	7628	374	1	6588	3	Y	594	600	0			235
							13	4	653	9							
09	DLQ G-10		10125	-0-	10125	17753	517	1	8735	3	Y	779	701	0			313
							16	4	857	9							
10	DLQ G-10		9641	-0-	9641	27394	519	1	8311	3	Y	724	766	0			271
							15	4	796	9							
11	DLQ G-10		7579	-0-	7579	34973	406	1	6538	3	Y	566	671	0			166
							12	4	623	9							
12	DLQ G-10		8885	-0-	8885	43858	470	1	7631	3	Y	701	657	0			210
							13	4	771	9							

TOTAL GAS PROD: 103,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,674

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6362	-0-	-4302	-0-	277	1	5311	3	Y	695	672	0			120
							9	4	765	9							
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	499	1	10818	3	Y	865	800	0	6	1	179
							16	4	952	9							
03	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	562	1	11338	3	Y	768	814	0			133
							15	4	845	9							
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	399	1	7738	3	Y	758	719	0			172
							13	4	834	9							
05	13144	X	8229	-0-	-4915	-0-	339	1	7093	3	Y	713	732	0			153
							13	4	784	9							
06	12720	X	7852	-0-	-4868	-0-	334	1	6747	3	Y	687	607	0			233
							15	4	756	9							
07	13454	X	8203	-0-	-5251	-0-	376	1	7054	3	Y	691	643	0			281
							13	4	760	9							
08	DLQ G-10		8001	-0-	8001	8001	389	1	6859	3	Y	672	687	0			266
							14	4	739	9							
09	DLQ G-10		7677	-0-	7677	15678	388	1	6559	3	Y	653	657	0			262
							12	4	718	9							
10	DLQ G-10		7947	-0-	7947	23625	423	1	6788	3	Y	658	674	0			246
							12	4	724	9							
11	DLQ G-10		7705	-0-	7705	31330	409	1	6594	3	Y	627	689	0			184
							12	4	690	9							
12	DLQ G-10		7984	-0-	7984	39314	415	1	6748	3	Y	736	699	0			221
							11	4	810	9							

TOTAL GAS PROD: 103,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9549	-0-		-2603	-0-	259	1	3	2	Y	376	357	0			62
								8873	3	414	9							
02	13070	X	13070	-0-		-0-	-0-	293	1	12087	3	Y	627	559	0			130
								690	9									
03	12179	X	12179	-0-		-0-	-0-	301	1	53	2	Y	629	650	0			109
								11133	3	692	9							
04	14057	X	14057	-0-		-0-	-0-	655	1	12686	3	Y	631	597	0			143
								22	4	694	9							
05	13797	X	13797	-0-		-0-	-0-	599	1	12544	3	Y	574	594	0			123
								23	4	631	9							
06	12362	X	12362	-0-		-0-	-0-	556	1	11235	3	Y	496	451	0			168
								25	4	546	9							
07	12152	X	12053	-0-		-99	-0-	586	1	10997	3	Y	409	411	0			166
								20	4	450	9							
08	DLQ G-10		12479	-0-		12479	12479	637	1	11216	3	Y	549	498	0			217
								22	4	604	9							
09	DLQ G-10		10315	-0-		10315	22794	542	1	9169	3	Y	534	537	0			214
								17	4	587	9							
10	DLQ G-10		6711	-0-		6711	29505	369	1	5908	3	Y	385	455	0			144
								10	4	424	9							
11	DLQ G-10		6673	-0-		6673	36178	365	1	5882	3	Y	378	411	0			111
								10	4	416	9							
12	DLQ G-10		6994	-0-		6994	43172	378	1	6140	3	Y	424	408	0			127
								10	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 130,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,012

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6484	-0-		-2010	-0-	317	1	6069	3	Y	80	102	0			13
								10	4	88	9							
02	8872	X	8872	-0-		-0-	-0-	376	1	8168	3	Y	287	241	0			59
								12	4	316	9							
03	9684	X	9684	-0-		-0-	-0-	441	1	8902	3	Y	299	306	0			52
								12	4	329	9							
04	7320	X	7247	-0-		-73	-0-	345	1	6690	3	Y	183	193	0			42
								11	4	201	9							
05	9486	X	7268	-0-		-2218	-0-	317	1	6633	3	Y	278	260	0			60
								12	4	306	9							
06	9360	X	6636	-0-		-2724	-0-	299	1	6046	3	Y	253	227	0			86
								13	4	278	9							
07	11129	X	6941	-0-		-4188	-0-	336	1	6309	3	Y	259	240	0			105
								11	4	285	9							
08	DLQ G-10		6798	-0-		6798	6798	348	1	6131	3	Y	279	274	0			110
								12	4	307	9							
09	DLQ G-10		6732	-0-		6732	13530	355	1	6008	3	Y	325	305	0			130
								11	4	358	9							
10	DLQ G-10		6752	-0-		6752	20282	378	1	6048	3	Y	286	309	0			107
								11	4	315	9							
11	DLQ G-10		6545	-0-		6545	26827	366	1	5895	3	Y	249	283	0			73
								10	4	274	9							
12	DLQ G-10		6806	-0-		6806	33633	378	1	6151	3	Y	243	243	0			73
								10	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 86,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	Y	583	579	0			96
							2169	3	641	9							
02	2900	X	1971	-0-	-929	-0-	35	1	1427	3	Y	463	463	0			96
							509	9									
03	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	50	1	9	2	Y	627	614	0			109
							1857	3	690	9							
04	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	58	1	2293	3	Y	655	615	0			149
							721	9									
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	71	1	2237	3	Y	630	644	0			135
							693	9									
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	631	552	0			214
							694	9									
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	3	Y	642	595	0			261
							706	9									
08	DLQ	G-10	2968	-0-	2968	2968	125	1	2137	3	Y	641	648	0			254
							1	4	705	9							
09	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	5875	127	1	2099	3	Y	619	624	0			249
							681	9									
10	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	8765	95	1	2144	3	Y	592	619	0			222
							651	9									
11	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	11381	96	1	1958	3	Y	511	583	0			150
							562	9									
12	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	14374	168	1	2216	3	Y	551	536	0			165
							3	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 33,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,145

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	184	1	4754	3	Y	610	605	0			101
							671	9									
02	5684	X	4849	-0-	-835	-0-	172	1	4059	3	Y	562	547	0			116
							618	9									
03	6076	X	4908	-0-	-1168	-0-	168	1	4129	3	Y	555	575	0			96
							611	9									
04	5760	X	5632	-0-	-128	-0-	366	1	4574	3	Y	629	582	0			143
							692	9									
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	385	1	4608	3	Y	560	583	0			120
							616	9									
06	5430	X	5309	-0-	-121	-0-	391	1	4331	3	Y	534	473	0			181
							587	9									
07	5828	X	5132	-0-	-696	-0-	303	1	4273	3	Y	505	481	0			205
							556	9									
08	DLQ	G-10	5030	-0-	5030	5030	240	1	4240	3	Y	500	507	0			198
							550	9									
09	DLQ	G-10	4961	-0-	4961	9991	281	1	4105	3	Y	523	511	0			210
							575	9									
10	DLQ	G-10	5094	-0-	5094	15085	317	1	4172	3	Y	550	554	0			206
							605	9									
11	DLQ	G-10	4978	-0-	4978	20063	308	1	4105	3	Y	514	569	0			151
							565	9									
12	DLQ	G-10	4710	-0-	4710	24773	280	1	3912	3	Y	471	481	0			141
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 61,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	224	1	5782	3	Y	291	284	0	48
							320	9							
02	6438	X	5263	-0-	-1175	-0-	202	1	4775	3	Y	260	254	0	54
							286	9							
03	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	203	1	5000	3	Y	269	276	0	47
							296	9							
04	6120	X	5619	-0-	-501	-0-	395	1	4935	3	Y	263	250	0	60
							289	9							
05	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	424	1	5081	3	Y	230	241	0	49
							253	9							
06	6120	X	5944	-0-	-176	-0-	470	1	5213	3	Y	237	206	0	80
							261	9							
07	5797	X	5684	-0-	-113	-0-	360	1	5071	3	Y	230	217	0	93
							253	9							
08	DLQ	G-10	4923	-0-	4923	4923	253	1	4465	3	Y	186	205	0	74
							205	9							
09	DLQ	G-10	5026	-0-	5026	9949	309	1	4508	3	Y	190	188	0	76
							209	9							
10	DLQ	G-10	4563	-0-	4563	14512	308	1	4049	3	Y	187	193	0	70
							206	9							
11	DLQ	G-10	4763	-0-	4763	19275	319	1	4250	3	Y	176	194	0	52
							194	9							
12	DLQ	G-10	4127	-0-	4127	23402	264	1	3696	3	Y	152	158	0	46
							167	9							

TOTAL GAS PROD: 63,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	163	1	3123	3	Y	405	388	0	67
							5	4	446	9					
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	177	1	3837	3	Y	360	353	0	74
							6	4	396	9					
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	232	1	4683	3	Y	357	369	0	62
							6	4	393	9					
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	354	336	0	80
							5	4	389	9					
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	154	1	3235	3	Y	344	350	0	74
							6	4	378	9					
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	148	1	2992	3	Y	309	278	0	105
							7	4	340	9					
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	162	1	3035	3	Y	306	287	0	124
							6	4	337	9					
08	DLQ	G-10	3413	-0-	3413	3413	165	1	2914	3	Y	298	304	0	118
							6	4	328	9					
09	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	6722	167	1	2820	3	Y	288	290	0	116
							5	4	317	9					
10	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	10244	187	1	2998	3	Y	302	305	0	113
							5	4	332	9					
11	DLQ	G-10	3387	-0-	3387	13631	179	1	2892	3	Y	283	313	0	83
							5	4	311	9					
12	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	17153	184	1	2995	3	Y	307	298	0	92
							5	4	338	9					

TOTAL GAS PROD: 45,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	Y	207	199	0	34
							2260	3	228	9					
02	2146	X	1895	-0-	-251	-0-	40	1	1633	3	Y	202	194	0	42
							222	9							
03	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	44	1	8	2	Y	196	204	0	34
							1621	3	216	9					
04	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	92	1	1784	3	Y	203	191	0	46
							3	4	223	9					
05	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	91	1	1910	3	Y	203	205	0	44
							3	4	223	9					
06	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	89	1	1794	3	Y	185	166	0	63
							4	4	204	9					
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	110	1	2066	3	Y	209	187	0	85
							4	4	230	9					
08	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	109	1	1920	3	Y	194	202	0	77
							4	4	213	9					
09	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4373	107	1	1811	3	Y	187	189	0	75
							3	4	206	9					
10	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6513	113	1	1804	3	Y	200	200	0	75
							3	4	220	9					
11	DLQ G-10		2024	-0-	2024	8537	106	1	1708	3	Y	188	208	0	55
							3	4	207	9					
12	DLQ G-10		2155	-0-	2155	10692	112	1	1816	3	Y	204	198	0	61
							3	4	224	9					

TOTAL GAS PROD: 25,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10282	-0-	-940	-0-	351	1	9058	3	Y	794	785	0	131
							873	9							
02	10150	X	8522	-0-	-1628	-0-	317	1	7493	3	Y	647	644	0	134
							712	9							
03	10788	X	9076	-0-	-1712	-0-	325	1	7992	3	Y	690	704	0	120
							759	9							
04	10440	X	9873	-0-	-567	-0-	670	1	8372	3	Y	755	703	0	172
							831	9							
05	10540	X	9792	-0-	-748	-0-	697	1	8349	3	Y	678	704	0	146
							746	9							
06	9960	X	9411	-0-	-549	-0-	716	1	7939	3	Y	687	600	0	233
							756	9							
07	10199	X	9652	-0-	-547	-0-	588	1	8292	3	Y	702	650	0	285
							772	9							
08	DLQ G-10		8795	-0-	8795	8795	454	1	8013	3	Y	298	465	0	118
							328	9							
09	DLQ G-10		8162	-0-	8162	16957	514	1	7510	3	Y	125	193	0	50
							138	9							
10	DLQ G-10		8781	-0-	8781	25738	580	1	7633	3	Y	516	373	0	193
							568	9							
11	DLQ G-10		8950	-0-	8950	34688	574	1	7648	3	Y	662	661	0	194
							728	9							
12	DLQ G-10		8502	-0-	8502	43190	522	1	7305	3	Y	614	624	0	184
							675	9							

TOTAL GAS PROD: 109,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	100	1	2583	3	Y	165	162	0			27
							182	9									
02	2958	X	2501	-0-	-457	-0-	95	1	2242	3	Y	149	145	0			31
							164	9									
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	97	1	2387	3	Y	153	157	0			27
							168	9									
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2453	3	Y	159	150	0			36
							175	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2517	3	Y	145	150	0			31
							160	9									
06	2760	X	2349	-0-	-411	-0-	181	1	2012	3	Y	142	125	0			48
							156	9									
07	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	159	1	2242	3	Y	146	135	0			59
							161	9									
08	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	130	1	2292	3	Y	132	139	0			52
							145	9									
09	DLQ G-10		2571	-0-	2571	5138	156	1	2275	3	Y	127	128	0			51
							140	9									
10	DLQ G-10		2543	-0-	2543	7681	170	1	2235	3	Y	125	129	0			47
							138	9									
11	DLQ G-10		2541	-0-	2541	10222	169	1	2247	3	Y	114	127	0			34
							125	9									
12	DLQ G-10		2265	-0-	2265	12487	143	1	2004	3	Y	107	109	0			32
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 31,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2	-0-	-2509	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	29	X	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	69	1	1566	3	Y	259	162	0			97
							285	9									
11	DLQ G-10		1381	-0-	1381	3301	53	1	1082	3	Y	224	255	0			66
							246	9									
12	DLQ G-10		1306	-0-	1306	4607	82	1	1081	3	Y	129	156	0			39
							1	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	6172	-0-	-8057	-0-	155	1	2	2	Y	639	644	0	106
							5312	3	703	9					
02	10701	X	4122	-0-	-6579	-0-	83	1	3436	3	Y	548	541	0	113
							603	9							
03	9672	X	3620	-0-	-6052	-0-	80	1	14	2	Y	535	555	0	93
							2937	3	589	9					
04	8250	X	3700	-0-	-4550	-0-	77	1	3047	3	Y	524	498	0	119
							576	9							
05	7347	X	3161	-0-	-4186	-0-	80	1	2527	3	Y	504	515	0	108
							554	9							
06	5970	X	2810	-0-	-3160	-0-	99	1	2191	3	Y	473	421	0	160
							520	9							
07	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	97	1	1987	3	Y	512	464	0	208
							563	9							
08	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	107	1	1817	3	Y	803	693	0	318
							1	4	883	9					
09	DLQ G-10		3071	-0-	3071	5879	120	1	1986	3	Y	877	843	0	352
							965	9							
10	DLQ G-10		3278	-0-	3278	9157	87	1	1955	3	Y	1124	1055	0	421
							1236	9							
11	DLQ G-10		1859	-0-	1859	11016	55	1	1123	3	Y	619	858	0	182
							681	9							
12	DLQ G-10		90	-0-	90	11106	6	1	69	3	Y	14	192	0	4
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,172

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8133	-0-	-3957	-0-	394	1	7271	3	Y	413	387	0	68
							14	4	454	9					
02	11310	X	10457	-0-	-853	-0-	422	1	9412	3	Y	556	509	0	115
							11	4	612	9					
03	12090	X	10787	-0-	-1303	-0-	490	1	9622	3	Y	600	611	0	104
							15	4	660	9					
04	11130	X	10228	-0-	-902	-0-	501	1	9220	3	Y	445	448	0	101
							17	4	490	9					
05	11191	X	9930	-0-	-1261	-0-	497	1	9031	3	Y	351	377	0	75
							16	4	386	9					
06	10830	X	9604	-0-	-1226	-0-	440	1	8689	3	Y	414	349	0	140
							20	4	455	9					
07	11191	X	9969	-0-	-1222	-0-	468	1	9006	3	Y	438	400	0	178
							13	4	482	9					
08	DLQ G-10		8950	-0-	8950	8950	427	1	8068	3	Y	401	420	0	159
							14	4	441	9					
09	DLQ G-10		8705	-0-	8705	17655	483	1	7737	3	Y	426	414	0	171
							16	4	469	9					
10	DLQ G-10		10032	-0-	10032	27687	615	1	8983	3	Y	377	407	0	141
							19	4	415	9					
11	DLQ G-10		9485	-0-	9485	37172	591	1	8328	3	Y	498	493	0	146
							18	4	548	9					
12	DLQ G-10		7313	-0-	7313	44485	439	1	6567	3	Y	267	333	0	80
							13	4	294	9					

TOTAL GAS PROD: 113,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	333	1	8601	3	Y	515	521	0			94
							567	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	308	1	7286	3	Y	456	447	0			103
							502	9									
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	304	1	7482	3	Y	544	544	0			103
							598	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	628	1	7851	3	Y	816	732	0			187
							898	9									
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	496	1	5945	3	Y	615	670	0			132
							677	9									
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	519	1	5758	3	Y	679	581	0			230
							747	9									
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	393	1	5537	3	Y	637	608	0			259
							701	9									
08	DLQ G-10		5649	-0-	5649	5649	268	1	4729	3	Y	593	617	0			235
							652	9									
09	DLQ G-10		4037	-0-	4037	9686	214	1	3122	3	Y	637	616	0			256
							701	9									
10	DLQ G-10		4181	-0-	4181	13867	247	1	3256	3	Y	616	641	0			231
							678	9									
11	DLQ G-10		6721	-0-	6721	20588	429	1	5723	3	Y	517	596	0			152
							569	9									
12	DLQ G-10		6653	-0-	6653	27241	399	1	5580	3	Y	613	581	0			184
							674	9									

TOTAL GAS PROD: 83,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	906	1	17351	3	Y	740	709	0			130
							29	4	814	9							
02	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	1741	1	37789	3	Y	945	870	0	10	1	195
							56	4	1040	9							
03	40266	X	40266	-0-	-0-	-0-	1858	1	37481	3	Y	797	854	0			138
							50	4	877	9							
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1291	1	25011	3	Y	793	751	0			180
							43	4	872	9							
05	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	1164	1	24381	3	Y	759	776	0			163
							44	4	835	9							
06	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	1165	1	23532	3	Y	731	646	0			248
							52	4	804	9							
07	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	1264	1	23716	3	Y	708	668	0			288
							43	4	779	9							
08	DLQ G-10		24652	-0-	24652	24652	1283	1	22600	3	Y	658	685	0			261
							45	4	724	9							
09	DLQ G-10		23555	-0-	23555	48207	1279	1	21628	3	Y	553	592	0			222
							40	4	608	9							
10	DLQ G-10		10776	-0-	10776	58983	619	1	9898	3	Y	220	360	0			82
							17	4	242	9							
11	DLQ G-10		9002	-0-	9002	67985	493	1	7947	3	Y	498	434	0			146
							14	4	548	9							
12	DLQ G-10		12744	-0-	12744	80729	681	1	11075	3	Y	881	763	0			264
							19	4	969	9							

TOTAL GAS PROD: 285,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,283

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10962	-0-	-725	-0-	519	1	9577	3	Y	770	760	0			127
							19	4	847	9							
02	10933	X	8669	-0-	-2264	-0-	341	1	7611	3	Y	644	638	0			133
							9	4	708	9							
03	11687	X	9326	-0-	-2361	-0-	415	1	8151	3	Y	679	694	0			118
							13	4	747	9							
04	10980	X	7247	-0-	-3733	-0-	330	1	6072	3	Y	758	704	0			172
							11	4	834	9							
05	11346	X	9278	-0-	-2068	-0-	447	1	8116	3	Y	636	671	0			137
							15	4	700	9							
06	10620	X	9340	-0-	-1280	-0-	418	1	8253	3	Y	591	527	0			201
							19	4	650	9							
07	9331	X	8071	-0-	-1260	-0-	363	1	6997	3	Y	637	579	0			259
							10	4	701	9							
08	DLQ G-10		9296	-0-	9296	9296	426	1	8067	3	Y	717	692	0			284
							14	4	789	9							
09	DLQ G-10		22906	-0-	22906	32202	1308	1	20959	3	Y	540	607	0			217
							45	4	594	9							
10	DLQ G-10		10158	-0-	10158	42360	594	1	8669	3	Y	796	715	0			298
							19	4	876	9							
11	DLQ G-10		9339	-0-	9339	51699	563	1	7937	3	Y	747	826	0			219
							17	4	822	9							
12	DLQ G-10		9396	-0-	9396	61095	530	1	7936	3	Y	831	801	0			249
							16	4	914	9							

TOTAL GAS PROD: 123,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,346

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	279	1	5327	2	Y	313	315	0			56
							150	3	344	9							
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	250	1	4600	2	Y	267	260	0	8	1	55
							127	3	294	9							
03	7812	X	5320	-0-	-2492	-0-	278	1	4648	2	Y	274	281	0			48
							93	3	301	9							
04	7560	X	5873	-0-	-1687	-0-	324	1	5211	3	Y	307	285	0			70
							338	9									
05	7812	X	5615	-0-	-2197	-0-	296	1	5008	3	Y	283	292	0			61
							311	9									
06	5910	X	5532	-0-	-378	-0-	338	1	4912	3	Y	256	230	0			87
							282	9									
07	5735	X	5640	-0-	-95	-0-	346	1	5004	3	Y	264	244	0			107
							290	9									
08	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	377	1	4922	3	Y	261	265	0			103
							287	9									
09	DLQ G-10		5456	-0-	5456	11042	394	1	4795	3	Y	243	249	0			97
							267	9									
10	DLQ G-10		5484	-0-	5484	16526	408	1	4794	3	Y	256	257	0			96
							282	9									
11	DLQ G-10		5086	-0-	5086	21612	383	1	4441	3	Y	238	264	0			70
							262	9									
12	DLQ G-10		5430	-0-	5430	27042	440	1	4722	3	Y	244	241	0			73
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 66,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	463	1	8871	2	Y	531	507	0			92
							219	3	584	9							
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	484	1	8902	2	Y	548	519	0	8	1	113
							213	3	603	9							
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	525	1	8793	2	Y	538	558	0			93
							167	3	592	9							
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	569	1	9146	3	Y	614	568	0			139
							675	9									
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	528	1	8936	3	Y	564	582	0			121
							620	9									
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	611	1	8896	3	Y	521	465	0			177
							573	9									
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	613	1	8856	3	Y	529	491	0			215
							582	9									
08	DLQ G-10		10113	-0-	10113	10113	678	1	8854	3	Y	528	534	0			209
							581	9									
09	DLQ G-10		7844	-0-	7844	17957	563	1	6854	3	Y	388	441	0			156
							427	9									
10	DLQ G-10		10612	-0-	10612	28569	783	1	9203	3	Y	569	512	0			213
							626	9									
11	DLQ G-10		9386	-0-	9386	37955	701	1	8137	3	Y	498	565	0			146
							548	9									
12	DLQ G-10		9607	-0-	9607	47562	775	1	8322	3	Y	464	471	0			139
							510	9									

TOTAL GAS PROD: 118,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,292

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	7332	-0-	-5564	-0-	188	1	2	2	Y	616	610	0			102
							6464	3	678	9							
02	11020	X	9899	-0-	-1121	-0-	210	1	8663	3	Y	933	842	0			193
							1026	9									
03	11780	X	8833	-0-	-2947	-0-	205	1	36	2	Y	911	946	0			158
							7590	3	1002	9							
04	10050	X	9963	-0-	-87	-0-	447	1	8663	3	Y	762	747	0			173
							15	4	838	9							
05	10571	X	9782	-0-	-789	-0-	405	1	8472	3	Y	809	808	0			174
							15	4	890	9							
06	10230	X	6879	-0-	-3351	-0-	298	1	6027	3	Y	492	499	0			167
							13	4	541	9							
07	10571	X	8740	-0-	-1831	-0-	406	1	7606	3	Y	649	552	0			264
							14	4	714	9							
08	DLQ G-10		9017	-0-	9017	9017	442	1	7783	3	Y	705	690	0			279
							16	4	776	9							
09	DLQ G-10		8496	-0-	8496	17513	431	1	7279	3	Y	703	700	0			282
							13	4	773	9							
10	DLQ G-10		8732	-0-	8732	26245	469	1	7517	3	Y	666	699	0			249
							13	4	733	9							
11	DLQ G-10		8517	-0-	8517	34762	455	1	7341	3	Y	644	704	0			189
							13	4	708	9							
12	DLQ G-10		9112	-0-	9112	43874	477	1	7752	3	Y	791	743	0			237
							13	4	870	9							

TOTAL GAS PROD: 105,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9517	-0-		-0-	-0-	-0-	454	1	8368	3	Y	617	616	0			102
									16	4	679	9							
02	7633	X	7633	-0-		-0-	-0-	-0-	305	1	6801	3	Y	472	476	0			98
									8	4	519	9							
03	5767	X	5767	-0-		-0-	-0-	-0-	269	1	5290	3	Y	182	248	0			32
									8	4	200	9							
04	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	-0-	197	1	3615	3	Y	66	83	0			15
									7	4	73	9							
05	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	-0-	227	1	4128	3	Y	125	113	0			27
									7	4	138	9							
06	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	-0-	208	1	4115	3	Y	158	131	0			54
									10	4	174	9							
07	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	-0-	220	1	4238	3	Y	71	96	0			29
									6	4	78	9							
08	DLQ G-10		4272	-0-		4272	4272		212	1	4019	3	Y	31	48	0			12
									7	4	34	9							
09	DLQ G-10		3884	-0-		3884	8156		224	1	3588	3	Y	58	47	0			23
									8	4	64	9							
10	DLQ G-10		5021	-0-		5021	13177		317	1	4633	3	Y	55	57	0			21
									10	4	61	9							
11	DLQ G-10		9435	-0-		9435	22612		580	1	8170	3	Y	607	450	0			178
									17	4	668	9							
12	DLQ G-10		7911	-0-		7911	30523		471	1	7046	3	Y	345	420	0			103
									14	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 70,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5484	-0-		-1057	-0-	-0-	197	1	5096	3	Y	174	174	0			29
									191	9									
02	5742	X	4933	-0-		-809	-0-	-0-	193	1	4576	3	Y	149	147	0			31
									164	9									
03	6138	X	5035	-0-		-1103	-0-	-0-	190	1	4659	3	Y	169	171	0			29
									186	9									
04	5850	X	5114	-0-		-736	-0-	-0-	41	1	4907	3	Y	151	146	0			34
									166	9									
05	5673	X	5068	-0-		-605	-0-	-0-	41	1	4869	3	Y	144	147	0			31
									158	9									
06	5310	X	4716	-0-		-594	-0-	-0-	40	1	4549	3	Y	115	107	0			39
									127	9									
07	5270	X	4850	-0-		-420	-0-	-0-	48	1	4696	3	Y	96	96	0			39
									106	9									
08	DLQ G-10		4704	-0-		4704	4704		44	1	4118	3	Y	493	337	0			195
									542	9									
09	DLQ G-10		4727	-0-		4727	9431		51	1	4514	3	Y	147	283	0			59
									162	9									
10	DLQ G-10		3509	-0-		3509	12940		40	1	3361	3	Y	98	120	0			37
									108	9									
11	DLQ G-10		5017	-0-		5017	17957		53	1	4814	3	Y	136	133	0			40
									150	9									
12	DLQ G-10		4061	-0-		4061	22018		42	1	3902	3	Y	106	114	0			32
									117	9									

TOTAL GAS PROD: 57,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	371	1	6841	3	Y	108	119	0			18
							13	4	119	9							
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	258	1	5761	3	Y	111	106	0			23
							7	4	122	9							
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	346	1	6788	3	Y	189	179	0			33
							11	4	208	9							
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	442	1	8131	3	Y	323	283	0			73
							15	4	355	9							
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	421	1	7652	3	Y	127	173	0			27
							14	4	140	9							
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	370	1	7301	3	Y	77	78	0			26
							17	4	85	9							
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	368	1	7094	3	Y	131	104	0			53
							10	4	144	9							
08	DLQ G-10		6869	-0-	6869	6869	344	1	6514	3	Y	-0-	53	0			-0-
							11	4									
09	DLQ G-10		6361	-0-	6361	13230	372	1	5954	3	Y	20	12	0			8
							13	4	22	9							
10	DLQ G-10		8468	-0-	8468	21698	513	1	7492	3	Y	406	262	0			152
							16	4	447	9							
11	DLQ G-10		7536	-0-	7536	29234	479	1	6750	3	Y	266	340	0			78
							14	4	293	9							
12	DLQ G-10		7402	-0-	7402	36636	442	1	6620	3	Y	297	286	0			89
							13	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 90,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6331	-0-	-2008	-0-	289	1	5340	3	Y	629	547	0			104
							10	4	692	9							
02	7801	X	5838	-0-	-1963	-0-	189	1	4216	3	Y	1298	1134	0			268
							5	4	1428	9							
03	8339	X	3268	-0-	-5071	-0-	109	1	2149	3	Y	915	1024	0			159
							3	4	1007	9							
04	6930	X	2310	-0-	-4620	-0-	74	1	1365	3	Y	789	769	0			179
							3	4	868	9							
05	6324	X	4151	-0-	-2173	-0-	149	1	2711	3	Y	1169	1097	0			251
							5	4	1286	9							
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	537	1	10612	3	Y	695	710	0			236
							25	4	765	9							
07	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	868	1	16705	3	Y	1159	924	0			471
							23	4	1275	9							
08	DLQ G-10		16869	-0-	16869	16869	799	1	15107	3	Y	852	986	0			337
							26	4	937	9							
09	DLQ G-10		6654	-0-	6654	23523	347	1	5568	3	Y	661	733	0			265
							12	4	727	9							
10	DLQ G-10		2605	-0-	2605	26128	132	1	1928	3	Y	492	573	0			184
							4	4	541	9							
11	DLQ G-10		2837	-0-	2837	28965	124	1	1742	3	Y	879	805	0			258
							4	4	967	9							
12	DLQ G-10		4125	-0-	4125	33090	169	1	2528	3	Y	1294	1164	0			388
							5	4	1423	9							

TOTAL GAS PROD: 85,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,832

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6837	-0-	-1657	-0-	306	1	5857	3	Y	604	595	0			100
							10	4	664	9							
02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	336	1	7284	3	Y	541	529	0			112
							11	4	595	9							
03	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	407	1	8206	3	Y	502	527	0			87
							11	4	552	9							
04	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	306	1	5929	3	Y	499	473	0			113
							10	4	549	9							
05	8804	X	6515	-0-	-2289	-0-	273	1	5707	3	Y	477	488	0			102
							10	4	525	9							
06	8880	X	6120	-0-	-2760	-0-	265	1	5347	3	Y	451	400	0			153
							12	4	496	9							
07	10416	X	6291	-0-	-4125	-0-	293	1	5495	3	Y	448	419	0			182
							10	4	493	9							
08	DLQ	G-10	6173	-0-	6173	6173	305	1	5373	3	Y	440	448	0			174
							11	4	484	9							
09	DLQ	G-10	5920	-0-	5920	12093	303	1	5128	3	Y	436	435	0			175
							9	4	480	9							
10	DLQ	G-10	6218	-0-	6218	18311	337	1	5385	3	Y	443	452	0			166
							9	4	487	9							
11	DLQ	G-10	6307	-0-	6307	24618	339	1	5471	3	Y	443	479	0			130
							10	4	487	9							
12	DLQ	G-10	6870	-0-	6870	31488	364	1	5917	3	Y	526	498	0			158
							10	4	579	9							

TOTAL GAS PROD: 81,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,810

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5480	-0-	-2394	-0-	252	1	4644	3	Y	523	530	0			86
							9	4	575	9							
02	7685	X	3670	-0-	-4015	-0-	139	1	3101	3	Y	387	393	0			80
							4	4	426	9							
03	8246	X	6312	-0-	-1934	-0-	281	1	5528	3	Y	449	451	0			78
							9	4	494	9							
04	7980	X	3286	-0-	-4694	-0-	149	1	2738	3	Y	358	355	0			81
							5	4	394	9							
05	6510	X	3178	-0-	-3332	-0-	147	1	2663	3	Y	330	340	0			71
							5	4	363	9							
06	6120	X	4201	-0-	-1919	-0-	184	1	3629	3	Y	345	299	0			117
							8	4	380	9							
07	6324	X	3636	-0-	-2688	-0-	161	1	3104	3	Y	334	315	0			136
							4	4	367	9							
08	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	29	1	557	3	Y	111	203	0			44
							1	4	122	9							
09	DLQ	G-10	800	-0-	800	1509	42	1	671	3	Y	78	91	0			31
							1	4	86	9							
10	DLQ	G-10	4224	-0-	4224	5733	239	1	3489	3	Y	444	309	0			166
							8	4	488	9							
11	DLQ	G-10	2994	-0-	2994	8727	174	1	2446	3	Y	335	403	0			98
							5	4	369	9							
12	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	10545	92	1	1371	3	Y	320	322	0			96
							3	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 40,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,014

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2953	-0-		-2255	-0-	140	1	2579	3	Y	208	181	0			34
								5	4	229	9							
02	4872	X	4240	-0-		-632	-0-	162	1	3616	3	Y	416	364	0			86
								4	4	458	9							
03	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					Y	198	250	0			34
04	2850	X	2110	-0-		-740	-0-	89	1	1643	3	Y	341	298	0			77
								3	4	375	9							
05	4526	X	1780	-0-		-2746	-0-	77	1	1407	3	Y	266	286	0			57
								3	4	293	9							
06	4380	X	749	-0-		-3631	-0-	34	1	668	3	Y	41	84	0			14
								2	4	45	9							
07	4526	X	1727	-0-		-2799	-0-	85	1	1640	3	Y	-0-	14	0			-0-
								2	4									
08	DLQ G-10		8607	-0-		8607	8607	415	1	7855	3	Y	294	178	0			116
								14	4	323	9							
09	DLQ G-10		3298	-0-		3298	11905	174	1	2792	3	Y	296	293	0			119
								6	4	326	9							
10	DLQ G-10		1190	-0-		1190	13095	60	1	869	3	Y	235	266	0			88
								2	4	259	9							
11	DLQ G-10		1800	-0-		1800	14895	95	1	1344	3	Y	325	318	0			95
								3	4	358	9							
12	DLQ G-10		2383	-0-		2383	17278	127	1	1894	3	Y	325	323	0			97
								4	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 30,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7690	-0-		-1052	-0-	344	1	6349	3	Y	895	850	0			148
								12	4	985	9							
02	7540	X	6302	-0-		-1238	-0-	236	1	5271	3	Y	717	717	0			148
								6	4	789	9							
03	8215	X	5889	-0-		-2326	-0-	239	1	4694	3	Y	863	861	0			150
								7	4	949	9							
04	7950	X	4438	-0-		-3512	-0-	185	1	3409	3	Y	762	739	0			173
								6	4	838	9							
05	8215	X	4155	-0-		-4060	-0-	176	1	3204	3	Y	699	722	0			150
								6	4	769	9							
06	7440	X	4034	-0-		-3406	-0-	156	1	3087	3	Y	713	621	0			242
								7	4	784	9							
07	6727	X	4045	-0-		-2682	-0-	159	1	3060	3	Y	747	685	0			304
								4	4	822	9							
08	DLQ G-10		2860	-0-		2860	2860	115	1	2172	3	Y	517	616	0			205
								4	4	569	9							
09	DLQ G-10		3288	-0-		3288	6148	154	1	2471	3	Y	598	563	0			240
								5	4	658	9							
10	DLQ G-10		4321	-0-		4321	10469	225	1	3289	3	Y	727	695	0			272
								7	4	800	9							
11	DLQ G-10		3977	-0-		3977	14446	219	1	3091	3	Y	600	696	0			176
								7	4	660	9							
12	DLQ G-10		3912	-0-		3912	18358	195	1	2915	3	Y	724	683	0			217
								6	4	796	9							

TOTAL GAS PROD: 54,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,562

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5415	-0-		-940		-0-		256	1	4915	2	Y	179	185	0			35
										47	3	197	9							
02	6070	X	6070	-0-		-0-		-0-		300	1	5536	2	Y	182	171	0	9	1	37
										34	3	200	9							
03	6293	X	3488	-0-		-2805		-0-		187	1	3134	2	Y	134	148	0			23
										20	3	147	9							
04	6090	X	2886	-0-		-3204		-0-		148	1	2533	3	Y	186	167	0			42
										205	9									
05	6355	X	4128	-0-		-2227		-0-		207	1	3715	3	Y	187	189	0			40
										206	9									
06	6150	X	5390	-0-		-760		-0-		315	1	4898	3	Y	161	146	0			55
										177	9									
07	6355	X	5679	-0-		-676		-0-		330	1	5106	3	Y	221	186	0			90
										243	9									
08	DLQ G-10		5191	-0-		5191		5191		329	1	4629	3	Y	212	218	0			84
										233	9									
09	DLQ G-10		4380	-0-		4380		9571		293	1	3860	3	Y	206	207	0			83
										227	9									
10	DLQ G-10		3863	-0-		3863		13434		264	1	3370	3	Y	208	213	0			78
										229	9									
11	DLQ G-10		4259	-0-		4259		17693		301	1	3796	3	Y	147	182	0			43
										162	9									
12	DLQ G-10		5086	-0-		5086		22779		392	1	4599	3	Y	86	103	0			26
										95	9									

TOTAL GAS PROD: 55,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7440	-0-		-1767		-0-		345	1	6609	3	Y	432	445	0			71
										11	4	475	9							
02	9131	X	9131	-0-		-0-		-0-		384	1	8325	3	Y	373	367	0			77
										12	4	410	9							
03	10222	X	10222	-0-		-0-		-0-		459	1	9256	3	Y	450	449	0			78
										12	4	495	9							
04	8130	X	6293	-0-		-1837		-0-		289	1	5602	3	Y	356	353	0			81
										10	4	392	9							
05	9765	X	7391	-0-		-2374		-0-		320	1	6699	3	Y	327	338	0			70
										12	4	360	9							
06	9900	X	6829	-0-		-3071		-0-		305	1	6159	3	Y	319	281	0			108
										14	4	351	9							
07	10230	X	7073	-0-		-3157		-0-		333	1	6255	3	Y	431	364	0			175
										11	4	474	9							
08	DLQ G-10		7084	-0-		7084		7084		354	1	6232	3	Y	442	442	0			175
										12	4	486	9							
09	DLQ G-10		6694	-0-		6694		13778		346	1	5858	3	Y	435	435	0			175
										11	4	479	9							
10	DLQ G-10		5534	-0-		5534		19312		305	1	4884	3	Y	305	366	0			114
										9	4	336	9							
11	DLQ G-10		4484	-0-		4484		23796		246	1	3971	3	Y	236	281	0			69
										7	4	260	9							
12	DLQ G-10		4397	-0-		4397		28193		238	1	3874	3	Y	254	247	0			76
										6	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 82,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	6526	-0-	-3146	-0-	232	1	5996	3	Y	271	284	0	45
							298	9							
02	9048	X	4408	-0-	-4640	-0-	166	1	3930	3	Y	284	270	0	59
							312	9							
03	9052	X	2922	-0-	-6130	-0-	107	1	2626	3	Y	172	201	0	30
							189	9							
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	668	1	8999	3	Y	406	344	0	92
							447	9							
05	8959	X	6030	-0-	-2929	-0-	408	1	5295	3	Y	297	325	0	64
							327	9							
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	518	1	6265	3	Y	291	256	0	99
							320	9							
07	10447	X	7708	-0-	-2739	-0-	462	1	6968	3	Y	253	249	0	103
							278	9							
08	DLQ G-10		9072	-0-	9072	9072	443	1	8268	3	Y	328	301	0	130
							361	9							
09	DLQ G-10		6878	-0-	6878	15950	397	1	6181	3	Y	273	293	0	110
							300	9							
*10	DLQ G-10		6792	-0-	6792	22742	428	1	6044	3	Y	291	292	0	109
							320	9							
11	DLQ G-10		7057	-0-	7057	29799	439	1	6287	3	Y	301	322	0	88
							331	9							
12	DLQ G-10		6753	-0-	6753	36552	406	1	6066	3	Y	255	267	0	76
							281	9							

TOTAL GAS PROD: 81,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,422

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7852	-0-	-1231	-0-	345	1	6608	3	Y	807	773	0	133
							11	4	888	9					
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	376	1	8153	3	Y	707	694	0	146
							12	4	778	9					
03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	452	1	9113	3	Y	698	723	0	121
							12	4	768	9					
04	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	339	1	6570	3	Y	723	680	0	164
							11	4	795	9					
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	302	1	6334	3	Y	709	721	0	152
							11	4	780	9					
06	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	296	1	5987	3	Y	655	585	0	222
							13	4	721	9					
07	11842	X	7235	-0-	-4607	-0-	329	1	6178	3	Y	652	609	0	265
							11	4	717	9					
08	DLQ G-10		7071	-0-	7071	7071	342	1	6023	3	Y	631	646	0	250
							12	4	694	9					
09	DLQ G-10		6906	-0-	6906	13977	346	1	5850	3	Y	635	630	0	255
							11	4	699	9					
10	DLQ G-10		6943	-0-	6943	20920	367	1	5878	3	Y	625	646	0	234
							10	4	688	9					
11	DLQ G-10		7200	-0-	7200	28120	379	1	6108	3	Y	638	685	0	187
							11	4	702	9					
12	DLQ G-10		7593	-0-	7593	35713	395	1	6420	3	Y	697	675	0	209
							11	4	767	9					

TOTAL GAS PROD: 92,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,177

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6985	-0-	-2408	-0-	247	1	6385	3	Y	321	315	0			53
							353	9									
02	7801	X	4745	-0-	-3056	-0-	179	1	4245	3	Y	292	285	0			60
							321	9									
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	333	1	8178	3	Y	452	434	0			78
							497	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	654	1	8811	3	Y	458	432	0			104
							504	9									
05	7192	X	6362	-0-	-830	-0-	434	1	5635	3	Y	266	313	0			57
							293	9									
06	8070	X	7064	-0-	-1006	-0-	515	1	6224	3	Y	295	252	0			100
							325	9									
07	8339	X	7550	-0-	-789	-0-	449	1	6769	3	Y	302	279	0			123
							332	9									
08	DLQ	G-10	6766	-0-	6766	6766	337	1	6288	3	Y	128	200	0			51
							141	9									
09	DLQ	G-10	5718	-0-	5718	12484	328	1	5105	3	Y	259	206	0			104
							285	9									
*10	DLQ	G-10	7029	-0-	7029	19513	442	1	6238	3	Y	317	302	0			119
							349	9									
11	DLQ	G-10	5454	-0-	5454	24967	339	1	4861	3	Y	231	282	0			68
							254	9									
12	DLQ	G-10	6301	-0-	6301	31268	377	1	5630	3	Y	267	255	0			80
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 82,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	259	1	6689	3	Y	363	350	0			60
							399	9									
02	8961	X	8099	-0-	-862	-0-	311	1	7351	3	Y	397	375	0			82
							437	9									
03	8556	X	5168	-0-	-3388	-0-	192	1	4717	3	Y	235	276	0			41
							259	9									
04	8280	X	7507	-0-	-773	-0-	500	1	6728	3	Y	254	237	0			58
							279	9									
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	600	1	7790	3	Y	294	289	0			63
							323	9									
06	8370	X	7235	-0-	-1135	-0-	531	1	6415	3	Y	263	237	0			89
							289	9									
07	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	468	1	7051	3	Y	269	249	0			109
							296	9									
08	DLQ	G-10	4429	-0-	4429	4429	214	1	4000	3	Y	195	227	0			77
							215	9									
09	DLQ	G-10	6458	-0-	6458	10887	372	1	5798	3	Y	262	234	0			105
							288	9									
*10	DLQ	G-10	5564	-0-	5564	16451	351	1	4957	3	Y	233	251	0			87
							256	9									
11	DLQ	G-10	5834	-0-	5834	22285	363	1	5196	3	Y	250	264	0			73
							275	9									
12	DLQ	G-10	6788	-0-	6788	29073	408	1	6083	3	Y	270	262	0			81
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 80,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4671	-0-	-1157	-0-	222	1	4263	2	Y	136	137	0			26
							36	3	150	9							
02	T. A.		6251	-0-	6251	6251	307	1	5654	2	Y	225	199	0	6	1	46
							42	3	248	9							
03	T. A.		6562	-0-	6562	12813	353	1	5921	2	Y	231	237	0			40
							34	3	254	9							
04	T. A.		6448	-0-	6448	19261	341	1	5824	3	Y	257	239	0			58
							283	9									
05	T. A.		4805	-0-	4805	24066	242	1	4343	3	Y	200	215	0			43
							220	9									
06	T. A.		6828	-0-	6828	30894	392	1	6093	3	Y	312	249	0			106
							343	9									
07	T. A.		6907	-0-	6907	37801	406	1	6274	3	Y	206	228	0			84
							227	9									
08	T. A.		7229	-0-	7229	45030	471	1	6620	3	Y	125	159	0			50
							138	9									
09	T. A.		4776	-0-	4776	49806	328	1	4320	3	Y	116	119	0			47
							128	9									
*10	T. A.		4297	-0-	4297	54103	303	1	3865	3	Y	117	120	0			44
							129	9									
11	T. A.		4123	-0-	4123	58226	293	1	3695	3	Y	123	131	0			36
							135	9									
12	T. A.		6532	-0-	6532	64758	502	1	5887	3	Y	130	127	0			39
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 69,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7802	-0-	-1126	-0-	275	1	7099	3	Y	389	382	0			64
							428	9									
02	7946	X	6734	-0-	-1212	-0-	261	1	6168	3	Y	277	284	0			57
							305	9									
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	321	1	7882	3	Y	420	404	0			73
							462	9									
04	8070	X	3184	-0-	-4886	-0-	206	1	2779	3	Y	181	213	0			41
							199	9									
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	605	1	7849	3	Y	306	281	0			66
							337	9									
06	8220	X	8002	-0-	-218	-0-	585	1	7070	3	Y	315	274	0			107
							347	9									
07	8494	X	5843	-0-	-2651	-0-	342	1	5153	3	Y	316	295	0			128
							348	9									
08	DLQ G-10		7852	-0-	7852	7852	377	1	7024	3	Y	410	376	0			162
							451	9									
09	DLQ G-10		6570	-0-	6570	14422	378	1	5880	3	Y	284	332	0			114
							312	9									
*10	DLQ G-10		7035	-0-	7035	21457	440	1	6217	3	Y	344	329	0			129
							378	9									
11	DLQ G-10		6577	-0-	6577	28034	408	1	5846	3	Y	294	337	0			86
							323	9									
12	DLQ G-10		7041	-0-	7041	35075	420	1	6267	3	Y	322	312	0			96
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 84,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6304	-0-	-671	-0-	297	1	5706	2	Y	221	232	0			43
							58	3	243	9							
02	T. A.		6268	-0-	6268	6268	312	1	5761	2	Y	152	155	0	9	1	31
							28	3	167	9							
03	T. A.		7593	-0-	7593	13861	418	1	7018	2	Y	126	135	0			22
							18	3	139	9							
04	T. A.		6353	-0-	6353	20214	345	1	5900	3	Y	98	98	0			22
							108	9									
05	T. A.		4546	-0-	4546	24760	233	1	4180	3	Y	121	117	0			26
							133	9									
06	T. A.		3878	-0-	3878	28638	228	1	3550	3	Y	91	86	0			31
							100	9									
07	T. A.		5180	-0-	5180	33818	306	1	4728	3	Y	133	110	0			54
							146	9									
08	T. A.		5138	-0-	5138	38956	331	1	4649	3	Y	144	141	0			57
							158	9									
09	T. A.		5470	-0-	5470	44426	377	1	4957	3	Y	124	131	0			50
							136	9									
*10	T. A.		5682	-0-	5682	50108	404	1	5149	3	Y	117	123	0			44
							129	9									
11	T. A.		4673	-0-	4673	54781	335	1	4221	3	Y	106	119	0			31
							117	9									
12	T. A.		5447	-0-	5447	60228	422	1	4951	3	Y	67	78	0			20
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 66,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6330	-0-	-149	-0-	304	1	5840	2	Y	136	134	0			26
							36	3	150	9							
02	T. A.		6633	-0-	6633	6633	330	1	6096	2	Y	161	148	0	6	1	33
							30	3	177	9							
03	T. A.		6126	-0-	6126	12759	332	1	5570	2	Y	180	182	0			31
							26	3	198	9							
04	T. A.		9610	-0-	9610	22369	515	1	8795	3	Y	273	242	0			62
							300	9									
05	T. A.		9091	-0-	9091	31460	469	1	8416	3	Y	187	209	0			40
							206	9									
06	T. A.		7022	-0-	7022	38482	415	1	6455	3	Y	138	131	0			47
							152	9									
07	T. A.		6561	-0-	6561	45043	392	1	6056	3	Y	103	108	0			42
							113	9									
08	T. A.		6118	-0-	6118	51161	400	1	5616	3	Y	93	98	0			37
							102	9									
09	T. A.		5781	-0-	5781	56942	399	1	5246	3	Y	124	111	0			50
							136	9									
*10	T. A.		7802	-0-	7802	64744	554	1	7069	3	Y	163	152	0			61
							179	9									
11	T. A.		6911	-0-	6911	71655	497	1	6253	3	Y	146	164	0			43
							161	9									
12	T. A.		7202	-0-	7202	78857	558	1	6545	3	Y	90	106	0			27
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 85,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7629	-0-	-1578	-0-	367	1	6767	3	Y	438	455	0			72
							13	4	482	9							
02	7888	X	6797	-0-	-1091	-0-	266	1	5940	3	Y	531	493	0			110
							7	4	584	9							
03	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	316	1	6209	3	Y	403	443	0			70
							10	4	443	9							
04	7860	X	5909	-0-	-1951	-0-	284	1	5232	3	Y	348	339	0			79
							10	4	383	9							
05	8060	X	7023	-0-	-1037	-0-	347	1	6303	3	Y	329	337	0			71
							11	4	362	9							
06	7380	X	6843	-0-	-537	-0-	310	1	6123	3	Y	360	309	0			122
							14	4	396	9							
07	7254	X	6897	-0-	-357	-0-	323	1	6215	3	Y	318	311	0			129
							9	4	350	9							
08	DLQ G-10		6758	-0-	6758	6758	321	1	6079	3	Y	315	319	0			125
							11	4	347	9							
09	DLQ G-10		6540	-0-	6540	13298	363	1	5822	3	Y	312	312	0			125
							12	4	343	9							
10	DLQ G-10		6716	-0-	6716	20014	408	1	5951	3	Y	313	321	0			117
							13	4	344	9							
11	DLQ G-10		6557	-0-	6557	26571	412	1	5805	3	Y	298	328	0			87
							12	4	328	9							
12	DLQ G-10		6838	-0-	6838	33409	403	1	6029	3	Y	358	338	0			107
							12	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 81,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	299	-0-	-197	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	464	X	53	-0-	-411	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	283	234	0			49
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1876	3	24	9	Y	22	66	0			5
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4635	3	415	9	Y	377	301	0			81
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	319	3	395	9	Y	359	318	0			122
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	320	312	0			130
08	DLQ G-10		3737	-0-	3737	3737	7	1	3435	3	Y	268	292	0			106
							295	9									
09	DLQ G-10		3948	-0-	3948	7685	9	1	3627	3	Y	284	276	0			114
							312	9									
10	DLQ G-10		1865	-0-	1865	9550	10	1	1646	3	Y	190	233	0			71
							209	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9550					Y	109	148	0			32
12	DLQ G-10		1749	-0-	1749	11299	1680	3	69	9	Y	63	76	0			19

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	194	1	3725	2	Y	120	119	0			24
							31	3	132	9							
02	T. A.		3291	-0-	3291	3291	164	1	3025	2	Y	79	81	0	6	1	16
							15	3	87	9							
03	T. A.		4672	-0-	4672	7963	258	1	4323	2	Y	73	76	0			13
							11	3	80	9							
04	T. A.		5351	-0-	5351	13314	287	1	4906	3	Y	144	124	0			33
							158	9									
05	T. A.		6271	-0-	6271	19585	321	1	5761	3	Y	172	168	0			37
							189	9									
06	T. A.		5431	-0-	5431	25016	318	1	4947	3	Y	151	137	0			51
							166	9									
07	T. A.		5831	-0-	5831	30847	344	1	5316	3	Y	155	143	0			63
							171	9									
08	T. A.		5416	-0-	5416	36263	349	1	4903	3	Y	149	153	0			59
							164	9									
09	T. A.		6818	-0-	6818	43081	468	1	6155	3	Y	177	165	0			71
							195	9									
*10	T. A.		6921	-0-	6921	50002	490	1	6244	3	Y	170	177	0			64
							187	9									
11	T. A.		6325	-0-	6325	56327	451	1	5683	3	Y	174	187	0			51
							191	9									
12	T. A.		377	-0-	377	56704	6	1	73	3	Y	271	241	0			81
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 60,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7835	-0-		-1403	-0-	276	1	7124	3	Y	395	394	0			65
								435	9									
02	8642	X	7409	-0-		-1233	-0-	284	1	6727	3	Y	362	352	0			75
								398	9									
03	9238	X	7982	-0-		-1256	-0-	296	1	7269	3	Y	379	388	0			66
								417	9									
04	8427	X	8427	-0-		-0-	-0-	592	1	7399	3	Y	396	372	0			90
								436	9									
05	8122	X	5806	-0-		-2316	-0-	417	1	4995	3	Y	358	371	0			77
								394	9									
06	7710	X	6818	-0-		-892	-0-	532	1	5900	3	Y	351	309	0			119
								386	9									
07	8711	X	7856	-0-		-855	-0-	495	1	6983	3	Y	344	323	0			140
								378	9									
08	DLQ	G-10	7351	-0-		7351	7351	376	1	6635	3	Y	309	327	0			122
								340	9									
09	DLQ	G-10	7832	-0-		7832	15183	478	1	6981	3	Y	339	325	0			136
								373	9									
10	DLQ	G-10	7665	-0-		7665	22848	515	1	6774	3	Y	342	350	0			128
								376	9									
11	DLQ	G-10	7378	-0-		7378	30226	491	1	6543	3	Y	313	349	0			92
								344	9									
12	DLQ	G-10	7147	-0-		7147	37373	455	1	6365	3	Y	297	300	0			89
								327	9									

TOTAL GAS PROD: 89,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	X	1527	-0-		-0-	-0-	54	1	1005	3	Y	424	451	0			70
								2	4	466	9							
02	1943	X	289	-0-		-1654	-0-	4	1	79	3	Y	187	218	0			39
								206	9									
03	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-					Y	358	335	0			62
04	2010	X	-0-	-0-		-2010	-0-					Y	441	403	0			100
05	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	2201	3	570	9	Y	518	507	0			111
06	7135	X	7135	-0-		-0-	-0-	6784	3	351	9	Y	319	322	0			108
07	11011	X	11011	-0-		-0-	-0-	10526	3	485	9	Y	441	370	0			179
08	DLQ	G-10	3680	-0-		3680	3680	6	1	3333	3	Y	310	366	0			123
								341	9									
09	DLQ	G-10	4019	-0-		4019	7699	9	1	3690	3	Y	291	297	0			117
								320	9									
10	DLQ	G-10	4255	-0-		4255	11954	22	1	3773	3	Y	417	378	0			156
								1	4	459	9							
11	DLQ	G-10	3900	-0-		3900	15854	32	1	3421	3	Y	405	442	0			119
								1	4	446	9							
12	DLQ	G-10	2343	-0-		2343	18197	1995	3	348	9	Y	316	340	0			95

TOTAL GAS PROD: 40,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,427

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6005	-0-	-1311	-0-	211	1	5456	3	Y	307	311	0			51
							338	9									
02	6844	X	5638	-0-	-1206	-0-	216	1	5104	3	Y	289	280	0			60
							318	9									
03	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	229	1	5626	3	Y	299	307	0			52
							329	9									
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	473	1	5917	3	Y	321	300	0			73
							353	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	489	1	5862	3	Y	285	297	0			61
							314	9									
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	510	1	5653	3	Y	296	257	0			100
							326	9									
07	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	396	1	5582	3	Y	293	274	0			119
							322	9									
08	DLQ G-10		6036	-0-	6036	6036	309	1	5452	3	Y	250	270	0			99
							275	9									
09	DLQ G-10		6023	-0-	6023	12059	367	1	5355	3	Y	274	263	0			110
							301	9									
10	DLQ G-10		6064	-0-	6064	18123	406	1	5343	3	Y	286	289	0			107
							315	9									
11	DLQ G-10		5849	-0-	5849	23972	380	1	5069	3	Y	364	364	0			107
							400	9									
12	DLQ G-10		5955	-0-	5955	29927	369	1	5160	3	Y	387	378	0			116
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 73,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	293	1	5587	2	Y	744	743	0			127
							205	3	818	9							
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	345	1	6322	2	Y	822	775	0	4	1	170
							229	3	904	9							
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	386	1	6450	2	Y	820	848	0			142
							198	3	902	9							
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	432	1	6944	3	Y	951	877	0			216
							1046	9									
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	410	1	6942	3	Y	912	932	0			196
							1003	9									
06	8070	X	7865	-0-	-205	-0-	447	1	6504	3	Y	831	745	0			282
							914	9									
07	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	447	1	6464	3	Y	896	814	0			364
							986	9									
08	DLQ	G-10	8027	-0-	8027	8027	499	1	6523	3	Y	914	916	0			362
							1005	9									
09	DLQ	G-10	7671	-0-	7671	15698	513	1	6243	3	Y	832	860	0			334
							915	9									
10	DLQ	G-10	7928	-0-	7928	23626	543	1	6378	3	Y	915	907	0			342
							1007	9									
11	DLQ	G-10	7924	-0-	7924	31550	552	1	6400	3	Y	884	967	0			259
							972	9									
12	DLQ	G-10	8341	-0-	8341	39891	627	1	6731	3	Y	894	885	0			268
							983	9									

TOTAL GAS PROD: 95,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,415

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	101	1	2614	3	Y	195	195	0			32
							215	9									
02	3480	X	2651	-0-	-829	-0-	100	1	2360	3	Y	174	170	0			36
							191	9									
03	3720	X	2745	-0-	-975	-0-	100	1	2448	3	Y	179	184	0			31
							197	9									
04	3330	X	2856	-0-	-474	-0-	197	1	2460	3	Y	181	171	0			41
							199	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	222	1	2662	3	Y	326	297	0			70
							359	9									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	239	1	2647	3	Y	480	387	0			163
							528	9									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	3	Y	470	442	0			191
							517	9									
08	DLQ	G-10	3118	-0-	3118	3118	147	1	2587	3	Y	349	402	0			138
							384	9									
09	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	6077	174	1	2535	3	Y	227	274	0			91
							250	9									
10	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	9036	181	1	2376	3	Y	365	319	0			137
							402	9									
11	DLQ	G-10	3128	-0-	3128	12164	185	1	2473	3	Y	427	439	0			125
							470	9									
12	DLQ	G-10	3133	-0-	3133	15297	172	1	2403	3	Y	507	480	0			152
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 36,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	567	-0-	-301	-0-		25	1	473	2	Y	52	68	0			9
								12	3	57	9							
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
03	1736	X	79	-0-	-1657	-0-		4	1	61	2	Y	10	8	0			2
								3	3	11	9							
04	1680	X	73	-0-	-1607	-0-		3	1	55	3	Y	14	13	0			3
								15	9									
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
06	540	X	66	-0-	-474	-0-		3	1	40	3	Y	21	14	0			7
								23	9									
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61		4	1	48	3	Y	8	5	0			3
								9	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61						Y	-0-	3	0			-0-
10	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1899		129	1	1513	3	Y	178	111	0			67
								196	9									
11	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3463		105	1	1213	3	Y	224	225	0			66
								246	9									
12	DLQ G-10		9	-0-	9	3472		1	1	8	3	Y	-0-	66	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	15199	-0-	-4517	-0-		667	1	12755	2	Y	1322	1368	0			222
								323	3	1454	9							
02	18444	X	12979	-0-	-5465	-0-		583	1	10714	2	Y	1241	1203	0	4	1	256
								317	3	1365	9							
03	18321	X	12800	-0-	-5521	-0-		653	1	10930	2	Y	919	1016	0			159
								206	3	1011	9							
04	17730	X	13804	-0-	-3926	-0-		739	1	11891	3	Y	1067	984	0			242
								1174	9									
05	18321	X	12761	-0-	-5560	-0-		658	1	11124	3	Y	890	941	0			191
								979	9									
06	14700	X	13101	-0-	-1599	-0-		773	1	11244	3	Y	985	842	0			334
								1084	9									
07	13888	X	13452	-0-	-436	-0-		799	1	11556	3	Y	997	926	0			405
								1097	9									
08	DLQ G-10		13084	-0-	13084	13084		854	1	11154	3	Y	978	996	0			387
								1076	9									
09	DLQ G-10		10884	-0-	10884	23968		763	1	9283	3	Y	762	843	0			306
								838	9									
10	DLQ G-10		12968	-0-	12968	36936		930	1	10934	3	Y	1004	934	0			376
								1104	9									
11	DLQ G-10		11702	-0-	11702	48638		834	1	9678	3	Y	1082	1141	0			317
								1190	9									
12	DLQ G-10		12125	-0-	12125	60763		945	1	10155	3	Y	932	970	0			279
								1025	9									

TOTAL GAS PROD: 154,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	49	1	900	3	Y	307	308	0	51
							2	4	338	9					
02	1276	X	369	-0-	-907	-0-	4	1	87	3	Y	253	252	0	52
							278	9							
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	312	310	0	54
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	308	292	0	70
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	308	312	0	66
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	145	162	0	49
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	204	170	0	83
08	DLQ G-10		601	-0-	601	601	1	1	409	3	Y	174	188	0	69
							191	9							
09	DLQ G-10		637	-0-	637	1238	1	1	450	3	Y	169	170	0	68
							186	9							
*10	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2358	5	1	860	3	Y	232	213	0	87
							255	9							
11	DLQ G-10		722	-0-	722	3080	5	1	508	3	Y	190	221	0	56
							209	9							
12	DLQ G-10		364	-0-	364	3444	206	3	158	9	Y	144	157	0	43

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9429	-0-	-119	-0-	340	1	8767	3	Y	293	292	0	48
							322	9							
02	8700	X	6673	-0-	-2027	-0-	257	1	6080	3	Y	305	290	0	63
							336	9							
03	9765	X	6404	-0-	-3361	-0-	232	1	5701	3	Y	428	417	0	74
							471	9							
04	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	580	1	7812	3	Y	402	385	0	91
							442	9							
05	9765	X	8398	-0-	-1367	-0-	570	1	7413	3	Y	377	387	0	81
							415	9							
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	503	1	6088	3	Y	344	308	0	117
							378	9							
07	9114	X	5966	-0-	-3148	-0-	352	1	5311	3	Y	275	280	0	112
							303	9							
08	DLQ G-10		5420	-0-	5420	5420	264	1	4929	3	Y	206	236	0	82
							227	9							
09	DLQ G-10		7067	-0-	7067	12487	408	1	6364	3	Y	268	242	0	108
							295	9							
*10	DLQ G-10		9550	-0-	9550	22037	601	1	8497	3	Y	411	365	0	154
							452	9							
11	DLQ G-10		8326	-0-	8326	30363	513	1	7351	3	Y	420	451	0	123
							462	9							
12	DLQ G-10		7679	-0-	7679	38042	442	1	6621	3	Y	560	515	0	168
							616	9							

TOTAL GAS PROD: 90,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5022	-0-	-2790	-0-		171	1	4424	3	Y	388	376	0			64
								427	9									
02	7308	X	3829	-0-	-3479	-0-		143	1	3377	3	Y	281	287	0			58
								309	9									
03	7812	X	4205	-0-	-3607	-0-		153	1	3770	3	Y	256	270	0			44
								282	9									
04	4920	X	4352	-0-	-568	-0-		281	1	3790	3	Y	255	241	0			58
								281	9									
05	4867	X	3076	-0-	-1791	-0-		209	1	2713	3	Y	140	168	0			30
								154	9									
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		498	1	6027	3	Y	345	258	0			117
								380	9									
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-		605	1	9122	3	Y	489	407	0			199
								538	9									
08	DLQ	G-10	4366	-0-	4366	4366		209	1	3896	3	Y	237	342	0			94
								261	9									
09	DLQ	G-10	4254	-0-	4254	8620		242	1	3772	3	Y	218	225	0			87
								240	9									
*10	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	11945		203	1	2866	3	Y	233	233	0			87
								256	9									
11	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	14083		130	1	1858	3	Y	136	183	0			40
								150	9									
12	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	16672		145	1	2177	3	Y	243	210	0			73
								267	9									

TOTAL GAS PROD: 54,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3074	-0-	-863	-0-		106	1	2736	3	Y	211	201	0			35
								232	9									
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-		107	1	2527	3	Y	250	233	0			52
								275	9									
03	2790	X	2429	-0-	-361	-0-		87	1	2140	3	Y	184	204	0			32
								202	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-		206	1	2777	3	Y	173	166	0			39
								190	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-		296	1	3853	3	Y	202	198	0			43
								222	9									
06	3000	N	3498	-0-	498	498		251	1	3039	3	Y	189	168	0			64
								208	9									
07	2804	X	2306	-0-	-498	-0-		135	1	2041	3	Y	118	134	0			48
								130	9									
08	DLQ	G-10	3019	-0-	3019	3019		144	1	2693	3	Y	165	148	0			65
								182	9									
09	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	6349		184	1	2874	3	Y	247	213	0			99
								272	9									
*10	DLQ	G-10	2838	-0-	2838	9187		172	1	2425	3	Y	219	236	0			82
								241	9									
11	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	11499		141	1	2018	3	Y	139	180	0			41
								153	9									
12	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	13524		114	1	1710	3	Y	183	169	0			55
								201	9									

TOTAL GAS PROD: 35,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	259	1	6680	3	Y	753	715	0			124
							828	9									
02	8207	X	7465	-0-	-742	-0-	288	1	6814	3	Y	330	386	0			68
							363	9									
03	8773	X	7201	-0-	-1572	-0-	265	1	6503	3	Y	394	394	0			68
							433	9									
04	7650	X	6349	-0-	-1301	-0-	413	1	5563	3	Y	339	330	0			77
							373	9									
05	7967	X	6974	-0-	-993	-0-	459	1	5964	3	Y	501	470	0			108
							551	9									
06	7710	X	6211	-0-	-1499	-0-	434	1	5250	3	Y	479	424	0			163
							527	9									
07	7967	X	5475	-0-	-2492	-0-	313	1	4724	3	Y	398	399	0			162
							438	9									
08	DLQ	G-10	8399	-0-	8399	8399	397	1	7408	3	Y	540	488	0			214
							594	9									
09	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	14870	369	1	5753	3	Y	317	404	0			127
							349	9									
*10	DLQ	G-10	5877	-0-	5877	20747	364	1	5146	3	Y	334	336	0			125
							367	9									
11	DLQ	G-10	7205	-0-	7205	27952	436	1	6255	3	Y	467	455	0			137
							514	9									
12	DLQ	G-10	8146	-0-	8146	36098	465	1	6970	3	Y	646	589	0			194
							711	9									

TOTAL GAS PROD: 83,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,498

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	991	-0-	-1582	-0-	35	1	898	3	Y	53	64	0			9
							58	9									
02	2291	X	1731	-0-	-560	-0-	65	1	1528	3	Y	125	108	0			26
							138	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	106	1	2601	3	Y	256	238	0			44
							282	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	198	1	2673	3	Y	236	227	0			53
							260	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	186	1	2414	3	Y	139	162	0			30
							153	9									
06	2370	N	2234	-0-	-136	-0-	162	1	1965	3	Y	97	94	0			33
							107	9									
07	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	117	1	1764	3	Y	82	82	0			33
							90	9									
08	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	2511	117	1	2190	3	Y	185	145	0			73
							204	9									
09	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	4479	107	1	1675	3	Y	169	174	0			68
							186	9									
*10	DLQ	G-10	1991	-0-	1991	6470	119	1	1679	3	Y	175	177	0			66
							193	9									
11	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	8908	150	1	2146	3	Y	129	157	0			38
							142	9									
12	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	11352	141	1	2105	3	Y	180	164	0			54
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 27,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	554	548	0	91
							2	4	609	9					
02	1044	X	304	-0-	-740	-0-	4	1	87	3	Y	194	245	0	40
							213	9							
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	173	183	0	30
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2213	3	243	9	Y	221	201	0	50
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	186	196	0	40
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	519	3	444	9	Y	404	307	0	137
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	251	286	0	102
08	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	7	1	3702	3	Y	687	517	0	272
							756	9							
09	DLQ G-10		2391	-0-	2391	6856	4	1	1878	3	Y	463	549	0	186
							509	9							
*10	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9891	14	1	2446	3	Y	523	513	0	196
							575	9							
11	DLQ G-10		4771	-0-	4771	14662	38	1	4130	3	Y	547	583	0	160
							1	4	602	9					
12	DLQ G-10		2629	-0-	2629	17291	2216	3	413	9	Y	375	423	0	112

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,578

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	48	1	891	3	Y	321	330	0	53
							2	4	353	9					
02	1624	X	735	-0-	-889	-0-	5	1	110	3	Y	564	500	0	117
							620	9							
03	1736	X	272	-0-	-1464	-0-	1	3	271	9	Y	246	320	0	43
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	2943	3	629	9	Y	572	485	0	130
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1099	3	461	9	Y	419	459	0	90
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	327	3	350	9	Y	318	300	0	108
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	395	342	0	161
08	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	3	1	1491	3	Y	232	301	0	92
							255	9							
09	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3340	3	1	1405	3	Y	166	191	0	67
							183	9							
*10	DLQ G-10		2768	-0-	2768	6108	15	1	2558	3	Y	177	178	0	66
							195	9							
11	DLQ G-10		4255	-0-	4255	10363	36	1	3865	3	Y	321	293	0	94
							1	4	353	9					
12	DLQ G-10		2988	-0-	2988	13351	2811	3	177	9	Y	161	207	0	48

TOTAL GAS PROD: 21,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9911	-0-	-1280		-0-		329 1095	1 9	8487	3	Y	995	989	0			164
02	10469	X	8510	-0-	-1959		-0-		305 981	1 9	7224	3	Y	892	872	0			184
03	11191	X	9132	-0-	-2059		-0-		316 1041	1 9	7775	3	Y	946	966	0			164
04	9810	X	9698	-0-	-112		-0-		637 1102	1 9	7959	3	Y	1002	938	0			228
05	10137	X	9854	-0-	-283		-0-		681 1014	1 9	8159	3	Y	922	952	0			198
06	9600	X	9558	-0-	-42		-0-		706 1019	1 9	7833	3	Y	926	810	0			314
07	10013	X	9489	-0-	-524		-0-		562 996	1 9	7931	3	Y	905	851	0			368
08	DLQ G-10		8975	-0-	8975		8975		431 928	1 9	7616	3	Y	844	878	0			334
09	DLQ G-10		9029	-0-	9029		18004		515 986	1 9	7528	3	Y	896	871	0			359
10	DLQ G-10		9108	-0-	9108		27112		571 1021	1 9	7516	3	Y	928	940	0			347
11	DLQ G-10		8948	-0-	8948		36060		559 938	1 9	7451	3	Y	853	950	0			250
12	DLQ G-10		8516	-0-	8516		44576		511 857	1 9	7148	3	Y	779	796	0			233

TOTAL GAS PROD: 110,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,888

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13264	X	13264	-0-	-0-		-0-		602 22	1 4	11100 1540	3 9	Y	1400	1203	0			231
02	5894	X	5894	-0-	-0-		-0-		210 6	1 4	4692 986	3 9	Y	896	942	0			185
03	4774	X	4358	-0-	-416		-0-		175 5	1 4	3441 737	3 9	Y	670	739	0			116
04	8040	X	3281	-0-	-4759		-0-		148 5	1 4	2730 398	3 9	Y	362	396	0			82
05	8308	X	3039	-0-	-5269		-0-		141 5	1 4	2566 327	3 9	Y	297	315	0			64
06	8040	X	2593	-0-	-5447		-0-		108 5	1 4	2138 342	3 9	Y	311	269	0			106
07	6293	X	2468	-0-	-3825		-0-		105 3	1 4	2030 330	3 9	Y	300	284	0			122
08	DLQ G-10		2125	-0-	2125		2125		93 3	1 4	1750 279	3 9	Y	254	275	0			101
09	DLQ G-10		2129	-0-	2129		4254		111 4	1 4	1781 233	3 9	Y	212	228	0			85
10	DLQ G-10		2012	-0-	2012		6266		119 4	1 4	1740 149	3 9	Y	135	170	0			50
11	DLQ G-10		1918	-0-	1918		8184		118 4	1 4	1657 139	3 9	Y	126	139	0			37
12	DLQ G-10		1033	-0-	1033		9217		59 2	1 4	888 84	3 9	Y	76	90	0			23

TOTAL GAS PROD: 44,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	374	1	6894	3	Y	632	551	0			104
							13	4	695	9							
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	176	1	3927	3	Y	428	444	0			88
							5	4	471	9							
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	195	1	3822	3	Y	347	375	0			60
							6	4	382	9							
04	7710	X	4174	-0-	-3536	-0-	197	1	3630	3	Y	309	299	0			70
							7	4	340	9							
05	7967	X	4061	-0-	-3906	-0-	191	1	3475	3	Y	354	348	0			76
							6	4	389	9							
06	7710	X	3595	-0-	-4115	-0-	156	1	3078	3	Y	322	289	0			109
							7	4	354	9							
07	4898	X	2902	-0-	-1996	-0-	131	1	2524	3	Y	221	240	0			90
							4	4	243	9							
08	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	119	1	2247	3	Y	301	272	0			119
							4	4	331	9							
09	DLQ	G-10	3850	-0-	3850	6551	198	1	3175	3	Y	427	375	0			171
							7	4	470	9							
10	DLQ	G-10	3777	-0-	3777	10328	214	1	3124	3	Y	393	417	0			147
							7	4	432	9							
11	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	14074	225	1	3172	3	Y	311	367	0			91
							7	4	342	9							
12	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	15580	84	1	1254	3	Y	150	196	0			45
							3	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 47,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5942	-0-	-2521	-0-	285	1	5470	3	Y	162	169	0			27
							9	4	178	9							
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	342	1	7412	3	Y	261	234	0			54
							11	4	287	9							
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	415	1	8366	3	Y	407	390	0			71
							11	4	448	9							
04	6450	X	6297	-0-	-153	-0-	292	1	5661	3	Y	304	306	0			69
							10	4	334	9							
05	8246	X	6233	-0-	-2013	-0-	269	1	5637	3	Y	288	295	0			62
							10	4	317	9							
06	7980	X	5453	-0-	-2527	-0-	246	1	4968	3	Y	207	199	0			70
							11	4	228	9							
07	8246	X	5740	-0-	-2506	-0-	282	1	5213	3	Y	218	200	0			88
							5	4	240	9							
08	DLQ	G-10	6475	-0-	6475	6475	315	1	5482	3	Y	610	456	0			242
							7	4	671	9							
09	DLQ	G-10	6251	-0-	6251	12726	316	1	5301	3	Y	570	583	0			229
							7	4	627	9							
10	DLQ	G-10	6431	-0-	6431	19157	343	1	5452	3	Y	571	586	0			214
							8	4	628	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 66,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5022	-0-	-1488	-0-	222	1	4252	3	Y	492	441	0			81
							7	4	541	9							
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	242	1	5257	3	Y	757	682	0			156
							8	4	833	9							
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	311	1	6274	3	Y	703	737	0			122
							8	4	773	9							
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	235	1	4552	3	Y	614	597	0			139
							8	4	675	9							
05	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	210	1	4406	3	Y	680	673	0			146
							8	4	748	9							
06	5250	X	4743	-0-	-507	-0-	194	1	3921	3	Y	563	518	0			191
							9	4	619	9							
07	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	220	1	4134	3	Y	539	511	0			219
							8	4	593	9							
08	DLQ	G-10	4660	-0-	4660	4660	223	1	3934	3	Y	450	491	0			178
							8	4	495	9							
09	DLQ	G-10	4526	-0-	4526	9186	226	1	3817	3	Y	433	437	0			174
							7	4	476	9							
*10	DLQ	G-10	4725	-0-	4725	13911	249	1	3976	3	Y	448	454	0			168
							7	4	493	9							
11	DLQ	G-10	4887	-0-	4887	18798	256	1	4129	3	Y	450	486	0			132
							7	4	495	9							
12	DLQ	G-10	4924	-0-	4924	23722	253	1	4113	3	Y	501	483	0			150
							7	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 62,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,630

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	111	1	2132	3	Y	672	642	0			111
							4	4	739	9							
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	3	Y	293	343	0			61
							3	4	322	9							
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	133	1	2681	3	Y	213	237	0			37
							4	4	234	9							
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	3	Y	250	230	0			57
							4	4	275	9							
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	121	1	2533	3	Y	321	309	0			69
							5	4	353	9							
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	228	220	0			77
							4	4	251	9							
07	2170	X	1551	-0-	-619	-0-	70	1	1305	3	Y	158	171	0			64
							2	4	174	9							
08	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	2359	115	1	2029	3	Y	192	180	0			76
							4	4	211	9							
09	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	3829	75	1	1262	3	Y	119	147	0			48
							2	4	131	9							
*10	DLQ	G-10	1562	-0-	1562	5391	84	1	1341	3	Y	123	125	0			46
							2	4	135	9							
11	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	7310	102	1	1642	3	Y	156	156	0			46
							3	4	172	9							
12	DLQ	G-10	2230	-0-	2230	9540	117	1	1904	3	Y	187	177	0			56
							3	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 27,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2524	-0-		-948		-0-	108	1	2064	3	Y	317	367	0			52
									3	4	349	9							
02	3605	X	3605	-0-		-0-		-0-	144	1	3119	3	Y	306	295	0			63
									5	4	337	9							
03	3999	X	3999	-0-		-0-		-0-	172	1	3472	3	Y	318	326	0			55
									5	4	350	9							
04	2991	X	2991	-0-		-0-		-0-	125	1	2429	3	Y	394	360	0			89
									4	4	433	9							
05	3066	X	3066	-0-		-0-		-0-	119	1	2490	3	Y	411	412	0			88
									5	4	452	9							
06	2554	X	2554	-0-		-0-		-0-	104	1	2092	3	Y	321	300	0			109
									5	4	353	9							
07	2386	X	2386	-0-		-0-		-0-	105	1	1966	3	Y	283	277	0			115
									4	4	311	9							
08	DLQ	G-10	3366	-0-		3366		3366	159	1	2809	3	Y	356	330	0			141
									6	4	392	9							
09	DLQ	G-10	3367	-0-		3367		6733	164	1	2772	3	Y	387	373	0			155
									5	4	426	9							
*10	DLQ	G-10	3283	-0-		3283		10016	169	1	2699	3	Y	373	389	0			139
									5	4	410	9							
11	DLQ	G-10	3044	-0-		3044		13060	157	1	2533	3	Y	318	364	0			93
									4	4	350	9							
12	DLQ	G-10	3480	-0-		3480		16540	177	1	2869	3	Y	390	366	0			117
									5	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 37,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5524	-0-		-118		-0-	243	1	4489	3	Y	712	622	0			118
									9	4	783	9							
02	5278	X	3868	-0-		-1410		-0-	141	1	3147	3	Y	524	534	0			108
									4	4	576	9							
03	5642	X	4132	-0-		-1510		-0-	174	1	3410	3	Y	494	516	0			86
									5	4	543	9							
04	5340	X	3930	-0-		-1410		-0-	179	1	3285	3	Y	418	409	0			95
									6	4	460	9							
05	5518	X	3619	-0-		-1899		-0-	166	1	3006	3	Y	402	411	0			86
									5	4	442	9							
06	5340	X	3386	-0-		-1954		-0-	141	1	2791	3	Y	407	355	0			138
									6	4	448	9							
07	4123	X	3691	-0-		-432		-0-	159	1	3057	3	Y	428	392	0			174
									4	4	471	9							
08	DLQ	G-10	3283	-0-		3283		3283	145	1	2739	3	Y	358	390	0			142
									5	4	394	9							
09	DLQ	G-10	3024	-0-		3024		6307	155	1	2486	3	Y	344	348	0			138
									5	4	378	9							
10	DLQ	G-10	3252	-0-		3252		9559	183	1	2677	3	Y	351	358	0			131
									6	4	386	9							
11	DLQ	G-10	3017	-0-		3017		12576	177	1	2490	3	Y	314	353	0			92
									5	4	345	9							
12	DLQ	G-10	2024	-0-		2024		14600	112	1	1675	3	Y	213	241	0			64
									3	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 42,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,965

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	160	1	3064	3	Y	41	61	0	7
							5	4	45	9					
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	202	1	4388	3	Y	108	93	0	22
							6	4	119	9					
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	230	1	4646	3	Y	197	185	0	34
							6	4	217	9					
04	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	162	1	3130	3	Y	210	196	0	48
							5	4	231	9					
05	5053	X	3303	-0-	-1750	-0-	135	1	2829	3	Y	304	287	0	65
							5	4	334	9					
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	203	1	4100	3	Y	613	470	0	208
							9	4	674	9					
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	271	1	5077	3	Y	680	612	0	276
							9	4	748	9					
08	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	157	1	2760	3	Y	254	430	0	100
							6	4	279	9					
09	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6647	175	1	2958	3	Y	279	267	0	112
							5	4	307	9					
*10	DLQ G-10		3607	-0-	3607	10254	193	1	3090	3	Y	290	293	0	109
							5	4	319	9					
11	DLQ G-10		3244	-0-	3244	13498	174	1	2806	3	Y	235	275	0	69
							5	4	259	9					
12	DLQ G-10		3274	-0-	3274	16772	172	1	2792	3	Y	277	263	0	83
							5	4	305	9					

TOTAL GAS PROD: 47,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,488

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9696	-0-	-1278	-0-	435	1	8336	3	Y	828	827	0	137
							14	4	911	9					
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	463	1	10040	3	Y	727	714	0	150
							15	4	800	9					
03	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	542	1	10938	3	Y	717	743	0	124
							15	4	789	9					
04	9900	X	8431	-0-	-1469	-0-	376	1	7287	3	Y	687	655	0	156
							12	4	756	9					
05	12090	X	8285	-0-	-3805	-0-	343	1	7181	3	Y	680	690	0	146
							13	4	748	9					
06	11880	X	7885	-0-	-3995	-0-	338	1	6835	3	Y	634	565	0	215
							15	4	697	9					
07	12927	X	8174	-0-	-4753	-0-	378	1	7083	3	Y	636	593	0	258
							13	4	700	9					
08	DLQ G-10		8044	-0-	8044	8044	395	1	6952	3	Y	621	633	0	246
							14	4	683	9					
09	DLQ G-10		7769	-0-	7769	15813	396	1	6687	3	Y	613	613	0	246
							12	4	674	9					
10	DLQ G-10		7923	-0-	7923	23736	425	1	6802	3	Y	622	635	0	233
							12	4	684	9					
11	DLQ G-10		7834	-0-	7834	31570	417	1	6724	3	Y	619	670	0	182
							12	4	681	9					
12	DLQ G-10		8063	-0-	8063	39633	422	1	6851	3	Y	708	678	0	212
							11	4	779	9					

TOTAL GAS PROD: 105,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,092

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	484	-0-	-229	-0-		21	1	411	3	Y	46	44	0			8
								1	4	51	9							
02	667	X	427	-0-	-240	-0-		17	1	374	3	Y	32	33	0			7
								1	4	35	9							
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-		79	1	1596	3	Y	123	109	0			21
								2	4	135	9							
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-		92	1	1784	3	Y	163	147	0			37
								3	4	179	9							
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-		84	1	1759	3	Y	131	140	0			28
								3	4	144	9							
06	1740	X	1331	-0-	-409	-0-		56	1	1135	3	Y	125	111	0			42
								2	4	138	9							
07	3162	X	1540	-0-	-1622	-0-		68	1	1274	3	Y	178	148	0			72
								2	4	196	9							
08	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	1517		74	1	1305	3	Y	123	146	0			49
								3	4	135	9							
09	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	3001		72	1	1223	3	Y	170	151	0			68
								2	4	187	9							
10	DLQ	G-10	1523	-0-	1523	4524		78	1	1255	3	Y	171	175	0			64
								2	4	188	9							
11	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	5958		74	1	1196	3	Y	147	168	0			43
								2	4	162	9							
12	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	7363		74	1	1205	3	Y	113	122	0			34
								2	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	658	-0-	-148	-0-		28	1	542	3	Y	79	75	0			13
								1	4	87	9							
02	754	X	586	-0-	-168	-0-		22	1	480	3	Y	75	73	0			15
								1	4	83	9							
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-		92	1	1863	3	Y	60	65	0			10
								2	4	66	9							
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-		53	1	1028	3	Y	145	122	0			33
								2	4	160	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-		48	1	1004	3	Y	129	134	0			28
								2	4	142	9							
06	1950	X	1160	-0-	-790	-0-		48	1	976	3	Y	122	108	0			42
								2	4	134	9							
07	2015	X	1172	-0-	-843	-0-		53	1	995	3	Y	111	108	0			45
								2	4	122	9							
08	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	1170		56	1	989	3	Y	112	113	0			44
								2	4	123	9							
09	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2280		55	1	932	3	Y	110	110	0			44
								2	4	121	9							
10	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	3438		60	1	966	3	Y	118	118	0			44
								2	4	130	9							
11	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	4536		56	1	898	3	Y	129	135	0			38
								2	4	142	9							
12	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	5667		57	1	925	3	Y	134	132	0			40
								2	4	147	9							

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4377	-0-		-1699	-0-	204	1	3903	3	Y	240	220	0			40
								6	4	264	9							
02	4785	X	4544	-0-		-241	-0-	190	1	4125	3	Y	203	199	0	2	1	42
								6	4	223	9							
03	9463	X	9463	-0-		-0-	-0-	436	1	8806	3	Y	190	199	0			33
								12	4	209	9							
04	4230	X	3955	-0-		-275	-0-	184	1	3558	3	Y	188	178	0			43
								6	4	207	9							
05	4867	X	3675	-0-		-1192	-0-	159	1	3332	3	Y	162	170	0			35
								6	4	178	9							
06	4950	X	4039	-0-		-911	-0-	181	1	3652	3	Y	180	154	0			61
								8	4	198	9							
07	5115	X	3668	-0-		-1447	-0-	176	1	3304	3	Y	165	159	0			67
								6	4	182	9							
08	DLQ G-10		3774	-0-		3774	3774	191	1	3367	3	Y	190	182	0			75
								7	4	209	9							
09	DLQ G-10		4129	-0-		4129	7903	217	1	3672	3	Y	212	202	0			85
								7	4	233	9							
*10	DLQ G-10		3853	-0-		3853	11756	213	1	3413	3	Y	201	211	0			75
								6	4	221	9							
11	DLQ G-10		2807	-0-		2807	14563	153	1	2471	3	Y	163	190	0			48
								4	4	179	9							
12	DLQ G-10		3414	-0-		3414	17977	186	1	3029	3	Y	176	171	0			53
								5	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 51,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6950	-0-		-1637	-0-	318	1	6095	3	Y	479	485	0			79
								10	4	527	9							
02	8120	X	7375	-0-		-745	-0-	299	1	6499	3	Y	515	487	0	1	1	106
								10	4	567	9							
03	17106	X	17106	-0-		-0-	-0-	780	1	15732	3	Y	521	537	0			90
								21	4	573	9							
04	8400	X	6389	-0-		-2011	-0-	288	1	5573	3	Y	472	455	0			107
								9	4	519	9							
05	8091	X	5650	-0-		-2441	-0-	239	1	5008	3	Y	358	388	0			77
								9	4	394	9							
06	8400	X	5902	-0-		-2498	-0-	262	1	5298	3	Y	300	275	0			102
								12	4	330	9							
07	8680	X	6316	-0-		-2364	-0-	301	1	5638	3	Y	334	300	0			136
								10	4	367	9							
08	DLQ G-10		6611	-0-		6611	6611	336	1	5919	3	Y	313	325	0			124
								12	4	344	9							
09	DLQ G-10		5339	-0-		5339	11950	276	1	4673	3	Y	346	331	0			139
								9	4	381	9							
*10	DLQ G-10		5474	-0-		5474	17424	299	1	4791	3	Y	342	353	0			128
								8	4	376	9							
11	DLQ G-10		4832	-0-		4832	22256	261	1	4215	3	Y	317	352	0			93
								7	4	349	9							
12	DLQ G-10		5830	-0-		5830	28086	311	1	5056	3	Y	414	383	0			124
								8	4	455	9							

TOTAL GAS PROD: 83,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,711

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7736	-0-		-2711	-0-	362	1	6944	3	Y	380	400	0			63
								12	4	418	9							
02	8526	X	7824	-0-		-702	-0-	331	1	7188	3	Y	267	273	0	2	1	55
								11	4	294	9							
03	9422	X	9422	-0-		-0-	-0-	430	1	8683	3	Y	270	278	0			47
								12	4	297	9							
04	8820	X	7223	-0-		-1597	-0-	333	1	6452	3	Y	388	347	0			88
								11	4	427	9							
05	8432	X	6820	-0-		-1612	-0-	294	1	6156	3	Y	326	344	0			70
								11	4	359	9							
06	8820	X	6927	-0-		-1893	-0-	310	1	6271	3	Y	302	270	0			102
								14	4	332	9							
07	9114	X	6789	-0-		-2325	-0-	327	1	6133	3	Y	289	274	0			117
								11	4	318	9							
08	DLQ G-10		6524	-0-		6524	6524	335	1	5900	3	Y	252	269	0			100
								12	4	277	9							
09	DLQ G-10		5796	-0-		5796	12320	304	1	5140	3	Y	312	287	0			125
								9	4	343	9							
*10	DLQ G-10		6102	-0-		6102	18422	336	1	5392	3	Y	332	333	0			124
								9	4	365	9							
11	DLQ G-10		5685	-0-		5685	24107	314	1	5054	3	Y	280	322	0			82
								9	4	308	9							
12	DLQ G-10		6489	-0-		6489	30596	351	1	5709	3	Y	381	349	0			114
								10	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 83,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2001	-0-		-3083	-0-	83	1	1588	3	Y	297	272	0			49
								3	4	327	9							
02	4756	X	1445	-0-		-3311	-0-	58	1	1251	3	Y	122	146	0			25
								2	4	134	9							
03	2449	X	1550	-0-		-899	-0-	67	1	1342	3	Y	126	129	0			22
								2	4	139	9							
04	1950	X	1876	-0-		-74	-0-	80	1	1540	3	Y	230	200	0			52
								3	4	253	9							
05	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-	100	1	2096	3	Y	408	372	0			88
								4	4	449	9							
06	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	171	1	3453	3	Y	985	739	0			334
								8	4	1084	9							
07	5592	X	5592	-0-		-0-	-0-	228	1	4280	3	Y	978	915	0			397
								8	4	1076	9							
08	DLQ G-10		5138	-0-		5138	5138	237	1	4174	3	Y	654	792	0			259
								8	4	719	9							
09	DLQ G-10		5029	-0-		5029	10167	233	1	3944	3	Y	768	719	0			308
								7	4	845	9							
10	DLQ G-10		5153	-0-		5153	15320	257	1	4109	3	Y	709	752	0			265
								7	4	780	9							
11	DLQ G-10		4985	-0-		4985	20305	248	1	4003	3	Y	661	732	0			194
								7	4	727	9							
12	DLQ G-10		5043	-0-		5043	25348	249	1	4041	3	Y	678	669	0			203
								7	4	746	9							

TOTAL GAS PROD: 45,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2603	-0-	-2791	-0-	112	1	2146	3	Y	310	416	0			51
							4	4	341	9							
02	4727	X	4202	-0-	-525	-0-	158	1	3420	3	Y	563	498	0			116
							5	4	619	9							
03	7161	X	5090	-0-	-2071	-0-	206	1	4161	3	Y	652	655	0			113
							6	4	717	9							
04	6930	X	5373	-0-	-1557	-0-	217	1	4199	3	Y	864	781	0			196
							7	4	950	9							
05	7161	X	6197	-0-	-964	-0-	239	1	5003	3	Y	860	871	0			185
							9	4	946	9							
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	4573	3	Y	524	531	0			178
							10	4	576	9							
07	8246	X	4995	-0-	-3251	-0-	234	1	4386	3	Y	334	376	0			136
							8	4	367	9							
08	DLQ G-10		4744	-0-	4744	4744	236	1	4158	3	Y	311	324	0			123
							8	4	342	9							
09	DLQ G-10		4639	-0-	4639	9383	239	1	4042	3	Y	319	314	0			128
							7	4	351	9							
10	DLQ G-10		4834	-0-	4834	14217	264	1	4223	3	Y	309	321	0			116
							7	4	340	9							
11	DLQ G-10		4765	-0-	4765	18982	259	1	4174	3	Y	295	324	0			87
							7	4	325	9							
12	DLQ G-10		5156	-0-	5156	24138	277	1	4508	3	Y	330	318	0			99
							8	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 57,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	535	456	0			88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	300	0			55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	449	426	0			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	147	0			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	242	0			61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	273	241	0			93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	142	0			34
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	153	0			78
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	97	0			13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	14	0			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	314	0			130
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	413	0			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	679	1	13009	3	Y	1715	1654	0	283
							22	4	1887	9					
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	474	1	10277	3	Y	702	840	0	145
							15	4	772	9					
03	12338	X	10504	-0-	-1834	-0-	442	1	8922	3	Y	1025	992	0	178
							12	4	1128	9					
04	15090	X	6264	-0-	-8826	-0-	264	1	5110	3	Y	801	797	0	182
							9	4	881	9					
05	15593	X	5442	-0-	-10151	-0-	192	1	4024	3	Y	1108	1052	0	238
							7	4	1219	9					
06	15090	X	3501	-0-	-11589	-0-	139	1	2815	3	Y	492	563	0	167
							6	4	541	9					
07	12338	X	3438	-0-	-8900	-0-	154	1	2895	3	Y	349	374	0	142
							5	4	384	9					
08	DLQ G-10		4458	-0-	4458	4458	186	1	3271	3	Y	904	688	0	358
							7	4	994	9					
09	DLQ G-10		3951	-0-	3951	8409	170	1	2874	3	Y	820	849	0	329
							5	4	902	9					
10	DLQ G-10		3593	-0-	3593	12002	177	1	2839	3	Y	520	654	0	195
							5	4	572	9					
11	DLQ G-10		3633	-0-	3633	15635	177	1	2854	3	Y	543	579	0	159
							5	4	597	9					
12	DLQ G-10		3154	-0-	3154	18789	148	1	2410	3	Y	538	536	0	161
							4	4	592	9					

TOTAL GAS PROD: 75,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,517

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	7785	-0-	-8924	-0-	349	1	6448	3	Y	886	922	0	146
							13	4	975	9					
02	12847	X	8741	-0-	-4106	-0-	317	1	7068	3	Y	1225	1118	0	253
							8	4	1348	9					
03	13733	X	8171	-0-	-5562	-0-	335	1	6583	3	Y	1130	1187	0	196
							10	4	1243	9					
04	11610	X	2778	-0-	-8832	-0-	57	1	2248	3	Y	430	528	0	98
							473	9							
05	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	310	1	9783	3	Y	1626	1375	0	349
							1789	9							
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	377	1	8151	3	Y	1283	1197	0	435
							4	4	1411	9					
07	9331	X	8236	-0-	-1095	-0-	354	1	6820	3	Y	956	1003	0	388
							10	4	1052	9					
08	DLQ G-10		10256	-0-	10256	10256	449	1	8491	3	Y	1183	1103	0	468
							15	4	1301	9					
09	DLQ G-10		10156	-0-	10156	20412	517	1	8293	3	Y	1207	1191	0	484
							18	4	1328	9					
10	DLQ G-10		9086	-0-	9086	29498	510	1	7442	3	Y	1016	1120	0	380
							16	4	1118	9					
11	DLQ G-10		9824	-0-	9824	39322	577	1	8138	3	Y	993	1082	0	291
							17	4	1092	9					
12	DLQ G-10		10288	-0-	10288	49610	566	1	8465	3	Y	1127	1080	0	338
							17	4	1240	9					

TOTAL GAS PROD: 107,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	277	342	0			46
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	517	456	0			107
							1	4	569	9							
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	462	489	0			80
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	3	Y	417	402	0			95
							3	4	459	9							
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	404	412	0			87
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	343	314	0			116
07	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	47	1	908	3	Y	419	365	0			170
							1	4	461	9							
08	DLQ G-10		623	-0-	623	623	10	1	193	3	Y	382	401	0			151
							420	9									
09	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1750	46	1	742	3	Y	306	334	0			123
							2	4	337	9							
10	DLQ G-10		1848	-0-	1848	3598	93	1	1355	3	Y	361	349	0			135
							3	4	397	9							
11	DLQ G-10		1018	-0-	1018	4616	46	1	643	3	Y	298	346	0			87
							1	4	328	9							
12	DLQ G-10		465	-0-	465	5081	5	1	75	3	Y	350	332	0			105
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	4690	-0-	-8206	-0-	219	1	4196	3	Y	244	245	0			40
							7	4	268	9							
02	12064	X	2707	-0-	-9357	-0-	113	1	2456	3	Y	122	133	0	4	1	25
							4	4	134	9							
03	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	2	1	40	3	Y	1	26	0			-0-
							1	9									
04	4530	X	50	-0-	-4480	-0-	2	1	42	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	4681	X	74	-0-	-4607	-0-	3	1	61	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
06	4530	X	116	-0-	-4414	-0-	5	1	105	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	2883	X	108	-0-	-2775	-0-	5	1	93	3	Y	9	7	0			4
							10	9									
08	DLQ G-10		86	-0-	86	86	4	1	71	3	Y	10	10	0			4
							11	9									
09	DLQ G-10		35	-0-	35	121	2	1	31	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
10	DLQ G-10		90	-0-	90	211	5	1	74	3	Y	10	7	0			4
							11	9									
11	DLQ G-10		73	-0-	73	284	4	1	58	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
12	DLQ G-10		132	-0-	132	416	6	1	101	3	Y	23	19	0			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4023	-0-		-4874	-0-	175	1	3356	3	Y	442	434	0			73
								6	4	486	9							
02	8323	X	4027	-0-		-4296	-0-	166	1	3599	3	Y	234	256	0	3	1	48
								5	4	257	9							
03	8897	X	6027	-0-		-2870	-0-	264	1	5331	3	Y	386	367	0			67
								7	4	425	9							
04	3900	X	2603	-0-		-1297	-0-	119	1	2306	3	Y	158	189	0			36
								4	4	174	9							
05	4309	X	2658	-0-		-1651	-0-	115	1	2411	3	Y	116	127	0			25
								4	4	128	9							
06	5820	X	4076	-0-		-1744	-0-	169	1	3423	3	Y	433	311	0			147
								8	4	476	9							
07	6014	X	2486	-0-		-3528	-0-	113	1	2118	3	Y	228	282	0			93
								4	4	251	9							
08	DLQ G-10		3294	-0-		3294	3294	160	1	2814	3	Y	285	265	0			113
								6	4	314	9							
09	DLQ G-10		2775	-0-		2775	6069	142	1	2405	3	Y	204	235	0			82
								4	4	224	9							
10	0	W	3429	-0-		3429	9498	188	1	3004	3	Y	211	214	0			79
								5	4	232	9							
11	0	W	2632	-0-		2632	12130	139	1	2241	3	Y	225	238	0			66
								4	4	248	9							
12	0	W	2381	-0-		2381	14511	133	1	2156	3	Y	80	122	0			24
								4	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 40,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					Y	607	622	0			100
02	4669	X	809	-0-		-3860	-0-	13	1	281	3	Y	468	471	0			97
								515	9									
03	4991	X	-0-	-0-		-4991	-0-					Y	460	477	0			80
04	4830	X	1830	-0-		-3000	-0-	70	1	1293	3	Y	423	407	0			96
								2	4	465	9							
05	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					Y	462	459	0			99
06	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	392	358	0			133
07	1829	X	1489	-0-		-340	-0-	44	1	851	3	Y	539	453	0			219
								1	4	593	9							
08	DLQ G-10		983	-0-		983	983	13	1	252	3	Y	653	613	0			259
								718	9									
09	DLQ G-10		2424	-0-		2424	3407	102	1	1641	3	Y	616	628	0			247
								3	4	678	9							
10	DLQ G-10		3106	-0-		3106	6513	158	1	2310	3	Y	575	607	0			215
								5	4	633	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	6513					Y	553	606	0			162
12	DLQ G-10		822	-0-		822	7335	12	1	184	3	Y	569	561	0			170
								626	9									

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	12052	-0-	-4161	-0-	561	1	10745	3	Y	662	687	0			109
							18	4	728	9							
02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	626	1	13580	3	Y	639	606	0	12	1	130
							20	4	703	9							
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	786	1	15856	3	Y	634	654	0			110
							21	4	697	9							
04	13980	X	11748	-0-	-2232	-0-	538	1	10416	3	Y	705	655	0			160
							18	4	776	9							
05	15965	X	11582	-0-	-4383	-0-	494	1	10347	3	Y	656	675	0			141
							19	4	722	9							
06	16800	X	10624	-0-	-6176	-0-	470	1	9488	3	Y	586	528	0			199
							21	4	645	9							
07	18011	X	10609	-0-	-7402	-0-	505	1	9480	3	Y	552	527	0			224
							17	4	607	9							
08	DLQ G-10		10511	-0-	10511	10511	531	1	9364	3	Y	543	552	0			215
							19	4	597	9							
09	DLQ G-10		10039	-0-	10039	20550	527	1	8917	3	Y	526	530	0			211
							16	4	579	9							
10	DLQ G-10		9666	-0-	9666	30216	531	1	8545	3	Y	523	538	0			196
							15	4	575	9							
11	DLQ G-10		9435	-0-	9435	39651	518	1	8351	3	Y	501	550	0			147
							15	4	551	9							
12	DLQ G-10		10647	-0-	10647	50298	572	1	9304	3	Y	686	627	0			206
							16	4	755	9							

TOTAL GAS PROD: 139,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,213

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7377	-0-	-4217	-0-	356	1	6561	3	Y	406	406	0			67
							13	4	447	9							
02	10730	X	5814	-0-	-4916	-0-	230	1	5141	3	Y	397	382	0			82
							6	4	437	9							
03	10199	X	7915	-0-	-2284	-0-	355	1	6980	3	Y	517	509	0			90
							11	4	569	9							
04	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	246	1	9722	3	Y	807	714	0			183
							888	9									
05	8711	X	6405	-0-	-2306	-0-	179	1	5657	3	Y	517	589	0			111
							569	9									
06	7650	X	5795	-0-	-1855	-0-	237	1	5075	3	Y	436	399	0			148
							3	4	480	9							
07	10726	X	8328	-0-	-2398	-0-	383	1	7383	3	Y	502	446	0			204
							10	4	552	9							
08	DLQ G-10		6486	-0-	6486	6486	303	1	5733	3	Y	400	446	0			158
							10	4	440	9							
09	DLQ G-10		6374	-0-	6374	12860	355	1	5688	3	Y	290	332	0			116
							12	4	319	9							
10	DLQ G-10		5765	-0-	5765	18625	349	1	5100	3	Y	277	289	0			104
							11	4	305	9							
11	DLQ G-10		6512	-0-	6512	25137	400	1	5636	3	Y	422	402	0			124
							12	4	464	9							
12	DLQ G-10		5332	-0-	5332	30469	311	1	4659	3	Y	321	349	0			96
							9	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 82,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	5891	-0-	-5920	-0-	276	1	5095	3	Y	464	491	0	77
							10	4	510	9					
02	9106	X	4993	-0-	-4113	-0-	195	1	4352	3	Y	401	395	0	83
							5	4	441	9					
03	9734	X	6519	-0-	-3215	-0-	286	1	5617	3	Y	552	539	0	96
							9	4	607	9					
04	8610	X	7079	-0-	-1531	-0-	156	1	6180	3	Y	675	618	0	153
							743	9							
05	8897	X	7315	-0-	-1582	-0-	202	1	6358	3	Y	686	692	0	147
							755	9							
06	6300	X	6292	-0-	-8	-0-	252	1	5431	3	Y	551	511	0	187
							3	4	606	9					
07	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	302	1	5817	3	Y	438	447	0	178
							8	4	482	9					
08	DLQ G-10		5888	-0-	5888	5888	273	1	5162	3	Y	404	422	0	160
							9	4	444	9					
09	DLQ G-10		5899	-0-	5899	11787	319	1	5117	3	Y	411	406	0	165
							11	4	452	9					
10	DLQ G-10		5317	-0-	5317	17104	315	1	4601	3	Y	355	387	0	133
							10	4	391	9					
11	DLQ G-10		6153	-0-	6153	23257	377	1	5315	3	Y	409	422	0	120
							11	4	450	9					
12	DLQ G-10		7201	-0-	7201	30458	410	1	6130	3	Y	590	533	0	177
							12	4	649	9					

TOTAL GAS PROD: 75,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,936

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	9268	-0-	-5271	-0-	443	1	8169	3	Y	582	602	0	96
							16	4	640	9					
02	13427	X	7089	-0-	-6338	-0-	280	1	6249	3	Y	503	495	0	104
							7	4	553	9					
03	13423	X	8859	-0-	-4564	-0-	397	1	7791	3	Y	599	599	0	104
							12	4	659	9					
04	12990	X	9648	-0-	-3342	-0-	219	1	8657	3	Y	702	647	0	159
							772	9							
05	12431	X	9874	-0-	-2557	-0-	280	1	8839	3	Y	686	698	0	147
							755	9							
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	387	1	8339	3	Y	589	536	0	200
							4	4	648	9					
07	9548	X	9250	-0-	-298	-0-	437	1	8417	3	Y	349	407	0	142
							12	4	384	9					
08	DLQ G-10		9114	-0-	9114	9114	439	1	8309	3	Y	320	335	0	127
							14	4	352	9					
09	DLQ G-10		8675	-0-	8675	17789	489	1	7829	3	Y	309	312	0	124
							17	4	340	9					
10	DLQ G-10		7873	-0-	7873	25662	481	1	7022	3	Y	323	326	0	121
							15	4	355	9					
11	DLQ G-10		8566	-0-	8566	34228	546	1	7696	3	Y	280	319	0	82
							16	4	308	9					
12	DLQ G-10		8732	-0-	8732	42960	505	1	7565	3	Y	588	494	0	176
							15	4	647	9					

TOTAL GAS PROD: 106,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,830

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

01	19716	X	14366	-0-	-5350	-0-	730	1	13478	3	Y	120	131	0	20
							26	4	132	9					
02	18154	X	6407	-0-	-11747	-0-	274	1	6120	3	Y	5	24	0	1
							7	4	6	9					
03	17825	X	13729	-0-	-4096	-0-	656	1	12876	3	Y	161	134	0	28
							20	4	177	9					
04	17250	X	16993	-0-	-257	-0-	863	1	15874	3	Y	206	187	0	47
							29	4	227	9					
05	17825	X	14587	-0-	-3238	-0-	751	1	13636	3	Y	159	172	0	34
							25	4	175	9					
06	13890	X	12672	-0-	-1218	-0-	603	1	11901	3	Y	127	118	0	43
							28	4	140	9					
07	17081	X	12318	-0-	-4763	-0-	601	1	11573	3	Y	116	112	0	47
							16	4	128	9					
08	DLQ G-10		11694	-0-	11694	11694	581	1	10980	3	Y	104	110	0	41
							19	4	114	9					
09	DLQ G-10		12639	-0-	12639	24333	737	1	11805	3	Y	65	80	0	26
							25	4	72	9					
10	DLQ G-10		11550	-0-	11550	35883	736	1	10738	3	Y	48	56	0	18
							23	4	53	9					
11	DLQ G-10		10797	-0-	10797	46680	706	1	9954	3	Y	105	92	0	31
							21	4	116	9					
12	DLQ G-10		11181	-0-	11181	57861	689	1	10317	3	Y	140	129	0	42
							21	4	154	9					

TOTAL GAS PROD: 148,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	8391	-0-	-8473	-0-	400	1	7390	3	Y	534	541	0	88
							14	4	587	9					
02	10266	X	3892	-0-	-6374	-0-	155	1	3462	3	Y	246	283	0	51
							4	4	271	9					
03	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	727	1	14270	3	Y	648	587	0	112
							23	4	713	9					
04	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	712	1	13096	3	Y	546	534	0	124
							24	4	601	9					
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	653	1	11865	3	Y	460	485	0	99
							21	4	506	9					
06	15240	X	10270	-0-	-4970	-0-	474	1	9365	3	Y	372	345	0	126
							22	4	409	9					
07	15748	X	11345	-0-	-4403	-0-	538	1	10363	3	Y	391	358	0	159
							14	4	430	9					
08	DLQ G-10		12171	-0-	12171	12171	584	1	11051	3	Y	470	443	0	186
							19	4	517	9					
09	DLQ G-10		11431	-0-	11431	23602	669	1	10715	3	Y	22	199	0	9
							23	4	24	9					
10	DLQ G-10		10758	-0-	10758	34360	688	1	10048	3	Y	-0-	9	0	-0-
							22	4							
11	DLQ G-10		10613	-0-	10613	44973	702	1	9890	3	Y	-0-			-0-
							21	4							
12	DLQ G-10		11114	-0-	11114	56087	673	1	10069	3	Y	320	224	0	96
							20	4	352	9					

TOTAL GAS PROD: 133,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,009

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	23887	-0-	-7826	-0-	1215	1	22414	3	Y	195	195	0	32
							43	4	215	9					
02	27115	X	20320	-0-	-6795	-0-	862	1	19239	3	Y	178	173	0	37
							23	4	196	9					
03	28489	X	19878	-0-	-8611	-0-	953	1	18718	3	Y	161	170	0	28
							30	4	177	9					
04	25710	X	21382	-0-	-4328	-0-	1092	1	20081	3	Y	156	149	0	35
							37	4	172	9					
05	25606	X	19734	-0-	-5872	-0-	1020	1	18527	3	Y	140	145	0	30
							33	4	154	9					
06	23130	X	18131	-0-	-4999	-0-	863	1	17034	3	Y	176	146	0	60
							40	4	194	9					
07	21731	X	16470	-0-	-5261	-0-	807	1	15528	3	Y	103	121	0	42
							22	4	113	9					
08	DLQ G-10		16614	-0-	16614	16614	825	1	15606	3	Y	142	128	0	56
							27	4	156	9					
09	DLQ G-10		16786	-0-	16786	33400	974	1	15612	3	Y	152	147	0	61
							33	4	167	9					
10	DLQ G-10		14579	-0-	14579	47979	924	1	13491	3	Y	123	138	0	46
							29	4	135	9					
11	DLQ G-10		15987	-0-	15987	63966	1047	1	14751	3	Y	144	148	0	42
							31	4	158	9					
12	DLQ G-10		16681	-0-	16681	80647	1031	1	15434	3	Y	168	160	0	50
							31	4	185	9					

TOTAL GAS PROD: 220,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	14067	-0-	-5525	-0-	692	1	12770	3	Y	527	524	0	87
							25	4	580	9					
02	16269	X	8281	-0-	-7988	-0-	340	1	7580	3	Y	320	341	0	66
							9	4	352	9					
03	16647	X	14087	-0-	-2560	-0-	653	1	12817	3	Y	543	515	0	94
							20	4	597	9					
04	15000	X	14011	-0-	-989	-0-	697	1	12815	3	Y	432	428	0	98
							24	4	475	9					
05	14880	X	12899	-0-	-1981	-0-	645	1	11721	3	Y	465	463	0	100
							21	4	512	9					
06	13620	X	11471	-0-	-2149	-0-	534	1	10537	3	Y	342	326	0	116
							24	4	376	9					
07	14074	X	12242	-0-	-1832	-0-	583	1	11221	3	Y	384	344	0	156
							16	4	422	9					
08	DLQ G-10		11719	-0-	11719	11719	567	1	10727	3	Y	369	379	0	146
							19	4	406	9					
09	DLQ G-10		11040	-0-	11040	22759	624	1	10002	3	Y	357	360	0	143
							21	4	393	9					
10	DLQ G-10		11309	-0-	11309	34068	699	1	10199	3	Y	354	365	0	132
							22	4	389	9					
11	DLQ G-10		10792	-0-	10792	44860	690	1	9718	3	Y	330	365	0	97
							21	4	363	9					
12	DLQ G-10		10838	-0-	10838	55698	652	1	9763	3	Y	366	353	0	110
							20	4	403	9					

TOTAL GAS PROD: 142,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,789

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	27428	-0-	-6424	-0-	1344	1	24792	3	Y	1131	1124	0	187
							48	4	1244	9					
02	31668	X	18555	-0-	-13113	-0-	772	1	17223	3	Y	491	576	0	102
							20	4	540	9					
03	32736	X	26599	-0-	-6137	-0-	1255	1	24647	3	Y	598	596	0	104
							39	4	658	9					
04	29490	X	23268	-0-	-6222	-0-	1177	1	21659	3	Y	356	379	0	81
							40	4	392	9					
05	29233	X	21001	-0-	-8232	-0-	1058	1	19207	3	Y	637	581	0	137
							35	4	701	9					
06	26550	X	19213	-0-	-7337	-0-	897	1	17717	3	Y	507	472	0	172
							41	4	558	9					
07	26598	X	20074	-0-	-6524	-0-	974	1	18759	3	Y	286	342	0	116
							26	4	315	9					
08	DLQ G-10		19104	-0-	19104	19104	943	1	17838	3	Y	265	276	0	105
							31	4	292	9					
09	DLQ G-10		18031	-0-	18031	37135	1035	1	16580	3	Y	346	312	0	139
							35	4	381	9					
10	DLQ G-10		19063	-0-	19063	56198	1165	1	17008	3	Y	775	624	0	290
							37	4	853	9					
11	DLQ G-10		17660	-0-	17660	73858	1145	1	16140	3	Y	310	509	0	91
							34	4	341	9					
12	DLQ G-10		18286	-0-	18286	92144	1101	1	16477	3	Y	614	521	0	184
							33	4	675	9					

TOTAL GAS PROD: 248,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,316

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	7677	-0-		-5374	-0-	394	1	7269	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
02	11832	X	4219	-0-		-7613	-0-	181	1	4033	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	11191	X	6807	-0-		-4384	-0-	324	1	6359	3	Y	104	86	0			18
								10	4	114	9							
04	10830	X	8097	-0-		-2733	-0-	414	1	7621	3	Y	44	52	0			10
								14	4	48	9							
05	9889	X	6868	-0-		-3021	-0-	357	1	6479	3	Y	18	24	0			4
								12	4	20	9							
06	7440	X	4027	-0-		-3413	-0-	189	1	3738	3	Y	83	59	0			28
								9	4	91	9							
07	8153	X	7972	-0-		-181	-0-	393	1	7559	3	Y	8	33	0			3
								11	4	9	9							
08	DLQ G-10		894	-0-		894	894	45	1	848	3	Y	-0-	3	0			-0-
								1	4									
09	DLQ G-10		2383	-0-		2383	3277	140	1	2238	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	DLQ G-10		8798	-0-		8798	12075	562	1	8198	3	Y	18	11	0			7
								18	4	20	9							
11	DLQ G-10		6517	-0-		6517	18592	422	1	5951	3	Y	119	91	0			35
								13	4	131	9							
12	DLQ G-10		2567	-0-		2567	21159	144	1	2151	3	Y	244	206	0			73
								4	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 66,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	2998	-0-		-6705	-0-	134	1	2573	3	Y	261	228	0			71
								4	4	287	9							
02	9077	X	3708	-0-		-5369	-0-	152	1	3297	3	Y	231	215	0	40	1	47
								5	4	254	9							
03	9703	X	5692	-0-		-4011	-0-	253	1	5096	3	Y	305	299	0			53
								7	4	336	9							
04	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	243	1	4699	3	Y	446	398	0			101
								8	4	491	9							
05	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	209	1	4381	3	Y	383	402	0			82
								8	4	421	9							
06	5520	X	4771	-0-		-749	-0-	205	1	4152	3	Y	368	325	0			125
								9	4	405	9							
07	8339	X	4860	-0-		-3479	-0-	225	1	4216	3	Y	374	347	0			152
								8	4	411	9							
08	DLQ G-10		4774	-0-		4774	4774	234	1	4126	3	Y	369	375	0			146
								8	4	406	9							
09	DLQ G-10		4606	-0-		4606	9380	235	1	3978	3	Y	351	356	0			141
								7	4	386	9							
10	DLQ G-10		4818	-0-		4818	14198	260	1	4157	3	Y	358	365	0			134
								7	4	394	9							
11	DLQ G-10		4658	-0-		4658	18856	250	1	4023	3	Y	344	377	0			101
								7	4	378	9							
12	DLQ G-10		4803	-0-		4803	23659	254	1	4124	3	Y	380	367	0			114
								7	4	418	9							

TOTAL GAS PROD: 56,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,170

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9885	-0-	-2763	-0-	449	1	8600	3	Y	747	773	0	123
							14	4	822	9					
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	503	1	10921	3	Y	971	893	0	201
							16	4	1068	9					
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	572	1	11538	3	Y	975	1007	0	169
							15	4	1073	9					
04	11070	X	9339	-0-	-1731	-0-	407	1	7878	3	Y	946	900	0	215
							13	4	1041	9					
05	13361	X	8832	-0-	-4529	-0-	363	1	7601	3	Y	776	824	0	167
							14	4	854	9					
06	12930	X	8136	-0-	-4794	-0-	352	1	7120	3	Y	589	556	0	200
							16	4	648	9					
07	14322	X	8576	-0-	-5746	-0-	389	1	7301	3	Y	794	671	0	323
							13	4	873	9					
08	DLQ G-10		8209	-0-	8209	8209	399	1	7035	3	Y	692	741	0	274
							14	4	761	9					
09	DLQ G-10		7768	-0-	7768	15977	393	1	6642	3	Y	655	666	0	263
							12	4	721	9					
10	DLQ G-10		7975	-0-	7975	23952	420	1	6720	3	Y	748	731	0	280
							12	4	823	9					
11	DLQ G-10		7766	-0-	7766	31718	407	1	6566	3	Y	710	782	0	208
							12	4	781	9					
12	DLQ G-10		7734	-0-	7734	39452	405	1	6585	3	Y	666	674	0	200
							11	4	733	9					

TOTAL GAS PROD: 109,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,269

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10087	-0-	-2840	-0-	460	1	8808	3	Y	731	730	0	121
							15	4	804	9					
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	457	1	9920	3	Y	649	636	0	134
							15	4	714	9					
03	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	621	1	12533	3	Y	754	757	0	131
							17	4	829	9					
04	11310	X	8870	-0-	-2440	-0-	404	1	7818	3	Y	577	577	0	131
							13	4	635	9					
05	11687	X	6598	-0-	-5089	-0-	279	1	5840	3	Y	425	465	0	91
							11	4	468	9					
06	11310	X	7004	-0-	-4306	-0-	306	1	6183	3	Y	455	392	0	154
							14	4	501	9					
07	11687	X	9433	-0-	-2254	-0-	443	1	8303	3	Y	611	517	0	248
							15	4	672	9					
08	DLQ G-10		7543	-0-	7543	7543	375	1	6605	3	Y	500	550	0	198
							13	4	550	9					
09	DLQ G-10		7138	-0-	7138	14681	366	1	6186	3	Y	523	511	0	210
							11	4	575	9					
*10	DLQ G-10		7718	-0-	7718	22399	419	1	6707	3	Y	527	540	0	197
							12	4	580	9					
11	DLQ G-10		7235	-0-	7235	29634	393	1	6330	3	Y	455	519	0	133
							11	4	501	9					
12	DLQ G-10		7644	-0-	7644	37278	407	1	6619	3	Y	552	520	0	165
							11	4	607	9					

TOTAL GAS PROD: 104,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6348	-0-	-3479	-0-	287	1	5491	3	Y	510	527	0			84
							9	4	561	9							
02	8903	X	8890	-0-	-13	-0-	365	1	7928	3	Y	532	506	0			110
							12	4	585	9							
03	9517	X	8604	-0-	-913	-0-	382	1	7711	3	Y	455	486	0			79
							10	4	501	9							
04	8880	X	6896	-0-	-1984	-0-	310	1	6013	3	Y	512	475	0			116
							10	4	563	9							
05	9517	X	7973	-0-	-1544	-0-	333	1	6982	3	Y	586	576	0			126
							13	4	645	9							
06	9210	X	6440	-0-	-2770	-0-	279	1	5641	3	Y	462	431	0			157
							12	4	508	9							
07	9517	X	5947	-0-	-3570	-0-	277	1	5193	3	Y	425	409	0			173
							9	4	468	9							
08	DLQ G-10		6476	-0-	6476	6476	321	1	5656	3	Y	444	441	0			176
							11	4	488	9							
09	DLQ G-10		5744	-0-	5744	12220	296	1	5008	3	Y	392	411	0			157
							9	4	431	9							
*10	DLQ G-10		5988	-0-	5988	18208	325	1	5207	3	Y	406	411	0			152
							9	4	447	9							
11	DLQ G-10		5750	-0-	5750	23958	309	1	4973	3	Y	417	447	0			122
							9	4	459	9							
12	DLQ G-10		6035	-0-	6035	29993	320	1	5208	3	Y	453	439	0			136
							9	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 81,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,594

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16911	-0-	-5998	-0-	589	1	15212	3	Y	1009	1034	0			167
							1110	9									
02	20735	X	13568	-0-	-7167	-0-	519	1	12269	3	Y	709	729	0			147
							780	9									
03	21421	X	16989	-0-	-4432	-0-	622	1	15281	3	Y	987	963	0			171
							1086	9									
04	19770	X	14954	-0-	-4816	-0-	1036	1	12957	3	Y	874	847	0			198
							961	9									
05	19065	X	16116	-0-	-2949	-0-	1170	1	14024	3	Y	838	856	0			180
							922	9									
06	16440	X	16335	-0-	-105	-0-	1276	1	14148	3	Y	828	727	0			281
							911	9									
07	16988	X	14458	-0-	-2530	-0-	903	1	12738	3	Y	743	722	0			302
							817	9									
08	DLQ G-10		12877	-0-	12877	12877	655	1	11555	3	Y	606	668	0			240
							667	9									
09	DLQ G-10		14504	-0-	14504	27381	876	1	12791	3	Y	761	696	0			305
							837	9									
10	DLQ G-10		10733	-0-	10733	38114	715	1	9409	3	Y	554	652	0			207
							609	9									
11	DLQ G-10		12969	-0-	12969	51083	853	1	11378	3	Y	671	681	0			197
							738	9									
12	DLQ G-10		11762	-0-	11762	62845	744	1	10402	3	Y	560	589	0			168
							616	9									

TOTAL GAS PROD: 172,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,140

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6194	-0-	-1773	-0-		281	1	5389	3	Y	468	443	0			77
								9	4	515	9							
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-		297	1	6455	3	Y	368	369	0			76
								10	4	405	9							
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-		371	1	7487	3	Y	345	361	0			60
								10	4	380	9							
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-		274	1	5301	3	Y	403	371	0			92
								9	4	443	9							
05	7657	X	5996	-0-	-1661	-0-		253	1	5298	3	Y	395	402	0			85
								10	4	435	9							
06	7980	X	5172	-0-	-2808	-0-		227	1	4591	3	Y	313	292	0			106
								10	4	344	9							
07	9238	X	5080	-0-	-4158	-0-		241	1	4513	3	Y	289	278	0			117
								8	4	318	9							
08	DLQ	G-10	5442	-0-	5442	5442		274	1	4821	3	Y	306	302	0			121
								10	4	337	9							
09	DLQ	G-10	5710	-0-	5710	11152		301	1	5082	3	Y	289	294	0			116
								9	4	318	9							
*10	DLQ	G-10	5028	-0-	5028	16180		279	1	4456	3	Y	259	278	0			97
								8	4	285	9							
11	DLQ	G-10	5109	-0-	5109	21289		280	1	4514	3	Y	279	294	0			82
								8	4	307	9							
12	DLQ	G-10	5039	-0-	5039	26328		271	1	4409	3	Y	320	306	0			96
								7	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 70,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,034

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1468	-0-	-671	-0-		64	1	1230	3	Y	156	139	0			26
								2	4	172	9							
02	2001	X	1150	-0-	-851	-0-		46	1	992	3	Y	101	106	0			21
								1	4	111	9							
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-		226	1	4556	3	Y	542	469	0			94
								6	4	596	9							
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-		140	1	2705	3	Y	401	404	0			91
								5	4	441	9							
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-		124	1	2597	3	Y	367	379	0			79
								5	4	404	9							
06	5220	X	2749	-0-	-2471	-0-		113	1	2293	3	Y	307	282	0			104
								5	4	338	9							
07	5394	X	2728	-0-	-2666	-0-		123	1	2300	3	Y	274	267	0			111
								4	4	301	9							
08	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	2640		125	1	2208	3	Y	275	277	0			109
								4	4	303	9							
09	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	4905		114	1	1925	3	Y	202	230	0			81
								4	4	222	9							
10	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	7459		135	1	2160	3	Y	232	226	0			87
								4	4	255	9							
11	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	9782		120	1	1926	3	Y	249	263	0			73
								3	4	274	9							
12	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	12157		120	1	1956	3	Y	269	261	0			81
								3	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 32,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,375

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30959	X	30959	-0-	-0-	-0-	1363	1	25155	3	Y	3993	3952	0	659
							49	4	4392	9					
02	30711	X	27371	-0-	-3340	-0-	996	1	22239	3	Y	3736	3623	0	772
							26	4	4110	9					
03	34193	X	14938	-0-	-19255	-0-	527	1	10355	3	Y	3673	3808	0	637
							16	4	4040	9					
04	33090	X	13801	-0-	-19289	-0-	546	1	10050	3	Y	2896	2876	0	657
							19	4	3186	9					
05	34193	X	12407	-0-	-21786	-0-	501	1	9093	3	Y	2543	2654	0	546
							16	4	2797	9					
06	29970	X	11233	-0-	-18737	-0-	410	1	8099	3	Y	2459	2171	0	834
							19	4	2705	9					
07	29264	X	11746	-0-	-17518	-0-	444	1	8556	3	Y	2485	2309	0	1010
							12	4	2734	9					
08	DLQ G-10		11433	-0-	11433	11433	431	1	8151	3	Y	2579	2568	0	1021
							14	4	2837	9					
09	DLQ G-10		11354	-0-	11354	22787	483	1	7746	3	Y	2826	2713	0	1134
							16	4	3109	9					
10	DLQ G-10		11495	-0-	11495	34282	546	1	7967	3	Y	2695	2821	0	1008
							17	4	2965	9					
11	DLQ G-10		10923	-0-	10923	45205	532	1	7494	3	Y	2619	2859	0	768
							16	4	2881	9					
12	DLQ G-10		9982	-0-	9982	55187	504	1	7551	3	Y	1738	1985	0	521
							15	4	1912	9					

TOTAL GAS PROD: 177,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,242

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	14567	-0-	-6482	-0-	690	1	13222	3	Y	575	564	0	95
							22	4	633	9					
02	18415	X	16758	-0-	-1657	-0-	714	1	15497	3	Y	476	473	0	98
							23	4	524	9					
03	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	927	1	18706	3	Y	515	524	0	89
							25	4	567	9					
04	19110	X	13562	-0-	-5548	-0-	638	1	12354	3	Y	499	475	0	113
							21	4	549	9					
05	17918	X	12800	-0-	-5118	-0-	559	1	11713	3	Y	461	475	0	99
							21	4	507	9					
06	19560	X	12040	-0-	-7520	-0-	545	1	11010	3	Y	419	376	0	142
							24	4	461	9					
07	20801	X	11799	-0-	-9002	-0-	574	1	10766	3	Y	399	379	0	162
							20	4	439	9					
08	DLQ G-10		11677	-0-	11677	11677	602	1	10608	3	Y	405	407	0	160
							21	4	446	9					
09	DLQ G-10		9716	-0-	9716	21393	521	1	8803	3	Y	342	365	0	137
							16	4	376	9					
10	DLQ G-10		11481	-0-	11481	32874	649	1	10381	3	Y	394	384	0	147
							18	4	433	9					
11	DLQ G-10		10695	-0-	10695	43569	600	1	9672	3	Y	369	408	0	108
							17	4	406	9					
12	DLQ G-10		11239	-0-	11239	54808	623	1	10126	3	Y	430	409	0	129
							17	4	473	9					

TOTAL GAS PROD: 156,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,284

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	36849	-0-	-16564	-0-	1746	1	33450	3	Y	1452	1443	0			240
							56	4	1597	9							
02	45849	X	40533	-0-	-5316	-0-	1726	1	37447	3	Y	1186	1181	0			245
							55	4	1305	9							
03	47337	X	15470	-0-	-31867	-0-	658	1	13273	3	Y	1383	1388	0			240
							18	4	1521	9							
04	42930	X	33530	-0-	-9400	-0-	1569	1	30400	3	Y	1372	1301	0			311
							52	4	1509	9							
05	43338	X	33780	-0-	-9558	-0-	1466	1	30705	3	Y	1412	1420	0			303
							56	4	1553	9							
06	41940	X	30291	-0-	-11649	-0-	1360	1	27473	3	Y	1271	1143	0			431
							60	4	1398	9							
07	49724	X	29000	-0-	-20724	-0-	1405	1	26355	3	Y	1084	1075	0			440
							48	4	1192	9							
08	34658	X	30135	-0-	-4523	-0-	1550	1	27301	3	Y	1117	1115	0			442
							55	4	1229	9							
09	33540	X	26858	-0-	-6682	-0-	1418	1	23966	3	Y	1300	1220	0			522
							44	4	1430	9							
10	33790	X	26113	-0-	-7677	-0-	1455	1	23330	3	Y	1170	1254	0			438
							41	4	1287	9							
11	30300	X	23533	-0-	-6767	-0-	1298	1	20914	3	Y	1167	1263	0			342
							37	4	1284	9							
12	30132	X	28752	-0-	-1380	-0-	1578	1	25644	3	Y	1352	1289	0			405
							43	4	1487	9							

TOTAL GAS PROD: 354,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,266

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	17684	-0-	-8449	-0-	825	1	15802	3	Y	937	884	0			155
							26	4	1031	9							
02	25731	X	25731	-0-	-0-	-0-	1094	1	23734	3	Y	789	777	0	5	1	162
							35	4	868	9							
03	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	1753	1	35377	3	Y	724	760	0			126
							47	4	796	9							
04	17100	X	15556	-0-	-1544	-0-	731	1	14157	3	Y	585	578	0			133
							24	4	644	9							
05	27497	X	16677	-0-	-10820	-0-	727	1	15219	3	Y	639	635	0			137
							28	4	703	9							
06	36750	X	16491	-0-	-20259	-0-	748	1	15124	3	Y	533	489	0			181
							33	4	586	9							
07	37975	X	15133	-0-	-22842	-0-	738	1	13834	3	Y	487	470	0			198
							25	4	536	9							
08	37975	X	17447	-0-	-20528	-0-	905	1	15946	3	Y	513	508	0			203
							32	4	564	9							
09	16500	X	15431	-0-	-1069	-0-	825	1	13950	3	Y	573	546	0			230
							26	4	630	9							
10	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	975	1	15634	3	Y	574	589	0			215
							27	4	631	9							
11	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1145	1	18448	3	Y	618	652	0			181
							33	4	680	9							
12	17453	X	15133	-0-	-2320	-0-	833	1	13545	3	Y	665	647	0			199
							23	4	732	9							

TOTAL GAS PROD: 230,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,637

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	17228	-0-	-6673	-0-	716	1	13208	3	Y	2980	2905	0			492
							26	4	3278	9							
02	19575	X	14907	-0-	-4668	-0-	491	1	10959	3	Y	3131	2976	0			647
							13	4	3444	9							
03	20646	X	15014	-0-	-5632	-0-	575	1	11299	3	Y	2838	2993	0			492
							18	4	3122	9							
04	17610	X	14613	-0-	-2997	-0-	599	1	11012	3	Y	2711	2588	0			615
							20	4	2982	9							
05	17732	X	13030	-0-	-4702	-0-	552	1	10022	3	Y	2216	2355	0			476
							18	4	2438	9							
06	16680	X	11741	-0-	-4939	-0-	468	1	9252	3	Y	1817	1677	0			616
							22	4	1999	9							
07	15934	X	12026	-0-	-3908	-0-	487	1	9375	3	Y	1955	1777	0			794
							13	4	2151	9							
08	DLQ G-10		11510	-0-	11510	11510	467	1	8836	3	Y	1993	1998	0			789
							15	4	2192	9							
09	DLQ G-10		11112	-0-	11112	22622	519	1	8323	3	Y	2047	2014	0			822
							18	4	2252	9							
10	DLQ G-10		11360	-0-	11360	33982	582	1	8488	3	Y	2065	2114	0			773
							18	4	2272	9							
11	DLQ G-10		10916	-0-	10916	44898	566	1	7970	3	Y	2148	2291	0			630
							17	4	2363	9							
12	DLQ G-10		10655	-0-	10655	55553	519	1	7763	3	Y	2143	2131	0			642
							16	4	2357	9							

TOTAL GAS PROD: 154,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,044

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	24688	-0-	-10497	-0-	1165	1	22319	3	Y	1061	1038	0			175
							37	4	1167	9							
02	29232	X	28142	-0-	-1090	-0-	1196	1	25959	3	Y	863	856	0	4	1	178
							38	4	949	9							
03	40346	X	40346	-0-	-0-	-0-	1840	1	37125	3	Y	1211	1179	0			210
							49	4	1332	9							
04	27120	X	22791	-0-	-4329	-0-	1066	1	20656	3	Y	940	937	0			213
							35	4	1034	9							
05	30070	X	21014	-0-	-9056	-0-	912	1	19106	3	Y	874	899	0			188
							35	4	961	9							
06	39030	X	19151	-0-	-19879	-0-	858	1	17338	3	Y	834	739	0			283
							38	4	917	9							
07	40331	X	18572	-0-	-21759	-0-	900	1	16885	3	Y	687	691	0			279
							31	4	756	9							
08	40331	X	16822	-0-	-23509	-0-	862	1	15179	3	Y	683	692	0			270
							30	4	751	9							
09	22800	X	17190	-0-	-5610	-0-	908	1	15343	3	Y	828	766	0			332
							28	4	911	9							
10	21018	X	16189	-0-	-4829	-0-	898	1	14399	3	Y	788	825	0			295
							25	4	867	9							
11	19140	X	15903	-0-	-3237	-0-	879	1	14163	3	Y	760	832	0			223
							25	4	836	9							
12	18569	X	17968	-0-	-601	-0-	981	1	15951	3	Y	917	865	0			275
							27	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 258,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,446

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	19512	-0-	-5040	-0-	663	1	17098	3	Y	1592	1591	0			263
							1751	9									
02	22156	X	14952	-0-	-7204	-0-	571	1	13498	3	Y	803	900	0			166
							883	9									
03	22971	X	17392	-0-	-5579	-0-	635	1	15616	3	Y	1037	1023	0			180
							1141	9									
04	21390	X	17984	-0-	-3406	-0-	1243	1	15538	3	Y	1094	1026	0			248
							1203	9									
05	20894	X	16879	-0-	-4015	-0-	1226	1	14692	3	Y	874	934	0			188
							961	9									
06	18870	X	17462	-0-	-1408	-0-	1364	1	15127	3	Y	883	771	0			300
							971	9									
07	18569	X	15823	-0-	-2746	-0-	981	1	13828	3	Y	922	847	0			375
							1014	9									
08	DLQ G-10		14854	-0-	14854	14854	737	1	13014	3	Y	1003	981	0			397
							1103	9									
09	DLQ G-10		14053	-0-	14053	28907	834	1	12187	3	Y	938	959	0			376
							1032	9									
10	DLQ G-10		14391	-0-	14391	43298	932	1	12272	3	Y	1079	1051	0			404
							1187	9									
11	DLQ G-10		12740	-0-	12740	56038	818	1	10902	3	Y	927	1059	0			272
							1020	9									
12	DLQ G-10		13417	-0-	13417	69455	822	1	11491	3	Y	1004	975	0			301
							1104	9									

TOTAL GAS PROD: 189,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,156

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17335	-0-	-7000	-0-	708	1	13069	3	Y	3212	3180	0			530
							25	4	3533	9							
02	20590	X	15299	-0-	-5291	-0-	491	1	10950	3	Y	3495	3303	0			722
							13	4	3845	9							
03	20863	X	16885	-0-	-3978	-0-	587	1	11531	3	Y	4317	4290	0			749
							18	4	4749	9							
04	18210	X	16160	-0-	-2050	-0-	620	1	11404	3	Y	3741	3641	0			849
							21	4	4115	9							
05	18817	X	14688	-0-	-4129	-0-	600	1	10898	3	Y	2882	3112	0			619
							20	4	3170	9							
06	16770	X	13073	-0-	-3697	-0-	511	1	10094	3	Y	2223	2088	0			754
							23	4	2445	9							
07	16895	X	11876	-0-	-5019	-0-	470	1	9054	3	Y	2126	2016	0			864
							13	4	2339	9							
08	DLQ G-10		11433	-0-	11433	11433	455	1	8599	3	Y	2149	2162	0			851
							15	4	2364	9							
09	DLQ G-10		11862	-0-	11862	23295	550	1	8809	3	Y	2258	2203	0			906
							19	4	2484	9							
10	DLQ G-10		12549	-0-	12549	35844	639	1	9326	3	Y	2331	2365	0			872
							20	4	2564	9							
11	DLQ G-10		11471	-0-	11471	47315	599	1	8436	3	Y	2198	2425	0			645
							18	4	2418	9							
12	DLQ G-10		11460	-0-	11460	58775	568	1	8498	3	Y	2161	2158	0			648
							17	4	2377	9							

TOTAL GAS PROD: 164,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,093

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	17574	-0-	-6296	-0-	828	1	15860	3	Y	782	767	0			129
							26	4	860	9							
02	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	880	1	19105	3	Y	715	696	0			148
							28	4	787	9							
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	1063	1	21445	3	Y	725	747	0			126
							29	4	798	9							
04	21120	X	15683	-0-	-5437	-0-	733	1	14203	3	Y	657	634	0			149
							24	4	723	9							
05	22227	X	15229	-0-	-6998	-0-	660	1	13821	3	Y	657	665	0			141
							25	4	723	9							
06	22590	X	14120	-0-	-8470	-0-	633	1	12791	3	Y	607	542	0			206
							28	4	668	9							
07	24056	X	14416	-0-	-9640	-0-	696	1	13049	3	Y	588	555	0			239
							24	4	647	9							
08	DLQ G-10		13975	-0-	13975	13975	716	1	12610	3	Y	567	582	0			224
							25	4	624	9							
09	DLQ G-10		13369	-0-	13369	27344	711	1	12017	3	Y	563	561	0			226
							22	4	619	9							
10	DLQ G-10		13054	-0-	13054	40398	733	1	11725	3	Y	523	553	0			196
							21	4	575	9							
11	DLQ G-10		13897	-0-	13897	54295	779	1	12562	3	Y	485	539	0			142
							22	4	534	9							
12	DLQ G-10		14072	-0-	14072	68367	776	1	12615	3	Y	600	562	0			180
							21	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 189,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,469

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	22439	-0-	-8499	-0-	1045	1	20016	3	Y	1223	1219	0			202
							33	4	1345	9							
02	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	1119	1	24288	3	Y	1095	1071	0			226
							36	4	1205	9							
03	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	1335	1	26930	3	Y	1114	1147	0			193
							36	4	1225	9							
04	26820	X	20236	-0-	-6584	-0-	935	1	18112	3	Y	1053	1007	0			239
							31	4	1158	9							
05	28489	X	19866	-0-	-8623	-0-	851	1	17827	3	Y	1051	1064	0			226
							32	4	1156	9							
06	28560	X	18248	-0-	-10312	-0-	808	1	16337	3	Y	970	867	0			329
							36	4	1067	9							
07	31031	X	18435	-0-	-12596	-0-	881	1	16520	3	Y	913	871	0			371
							30	4	1004	9							
08	DLQ G-10		17842	-0-	17842	17842	902	1	15899	3	Y	917	925	0			363
							32	4	1009	9							
09	DLQ G-10		16755	-0-	16755	34597	880	1	14872	3	Y	887	894	0			356
							27	4	976	9							
10	DLQ G-10		16434	-0-	16434	51031	912	1	14587	3	Y	826	873	0			309
							26	4	909	9							
11	DLQ G-10		16226	-0-	16226	67257	893	1	14392	3	Y	833	898	0			244
							25	4	916	9							
12	DLQ G-10		16961	-0-	16961	84218	917	1	14904	3	Y	1014	954	0			304
							25	4	1115	9							

TOTAL GAS PROD: 239,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,896

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	4278	-0-	-9796	-0-	192	1	3670	3	Y	373	402	0	62
							6	4	410	9					
02	13166	X	4030	-0-	-9136	-0-	164	1	3555	3	Y	278	282	0	58
							5	4	306	9					
03	14074	X	2976	-0-	-11098	-0-	131	1	2637	3	Y	185	211	0	32
							4	4	204	9					
04	4440	X	3174	-0-	-1266	-0-	141	1	2728	3	Y	273	243	0	62
							5	4	300	9					
05	4588	X	2463	-0-	-2125	-0-	102	1	2139	3	Y	198	217	0	43
							4	4	218	9					
06	4170	X	2316	-0-	-1854	-0-	99	1	1998	3	Y	195	172	0	66
							4	4	215	9					
07	4867	X	2377	-0-	-2490	-0-	109	1	2053	3	Y	192	180	0	78
							4	4	211	9					
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	131	1	2304	3	Y	227	215	0	90
							5	4	250	9					
09	DLQ G-10		2681	-0-	2681	5371	136	1	2304	3	Y	215	219	0	86
							4	4	237	9					
10	0	W	2250	-0-	2250	7621	128	1	2056	3	Y	56	121	0	21
							4	4	62	9					
11	0	W	2211	-0-	2211	9832	119	1	1925	3	Y	149	126	0	44
							3	4	164	9					
12	0	W	2480	-0-	2480	12312	134	1	2182	3	Y	145	145	0	44
							4	4	160	9					

TOTAL GAS PROD: 33,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	1088	-0-	-14908	-0-	47	1	905	3	Y	122	105	0	20
							2	4	134	9					
02	14964	X	275	-0-	-14689	-0-	10	1	222	3	Y	39	51	0	8
							43	9							
03	15996	X	13	-0-	-15983	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	8	0	-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
05	1085	X	3	-0-	-1082	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1723	-0-	-1656	-0-	79	1	1504	2	Y	97	139	0			20
							33	3	107	9							
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-	16	0	4	1	-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90210	X	69456	-0-	-20754	-0-	2527	1	65218	3	Y	1555	1559	0			257
							1711	9									
02	76618	X	61804	-0-	-14814	-0-	2445	1	57831	3	Y	1389	1359	0			287
							1528	9									
03	80073	X	61332	-0-	-18741	-0-	2339	1	57497	3	Y	1360	1411	0			236
							1496	9									
04	72660	X	59892	-0-	-12768	-0-	483	1	58165	3	Y	1131	1110	0			257
							1244	9									
05	70494	X	57638	-0-	-12856	-0-	471	1	55960	3	Y	1097	1118	0			236
							1207	9									
06	67230	X	53417	-0-	-13813	-0-	462	1	51871	3	Y	985	887	0			334
							1084	9									
07	66061	X	53027	-0-	-13034	-0-	524	1	51417	3	Y	987	920	0			401
							1086	9									
08	DLQ G-10		41928	-0-	41928	41928	433	1	40495	3	Y	909	950	0			360
							1000	9									
09	DLQ G-10		39009	-0-	39009	80937	426	1	37418	3	Y	1059	994	0			425
							1165	9									
10	DLQ G-10		46259	-0-	46259	127196	525	1	44521	3	Y	1103	1115	0			413
							1213	9									
11	DLQ G-10		42806	-0-	42806	170002	455	1	41266	3	Y	986	1110	0			289
							1085	9									
12	DLQ G-10		43116	-0-	43116	213118	450	1	41502	3	Y	1058	1030	0			317
							1164	9									

TOTAL GAS PROD: 629,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,619

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58032	X	44481	-0-	-13551	-0-	1617 1124	1 9	41740	3	Y	1022	1019	0			169
02	49619	X	39772	-0-	-9847	-0-	1572 1022	1 9	37178	3	Y	929	906	0			192
03	51832	X	39829	-0-	-12003	-0-	1518 993	1 9	37318	3	Y	903	938	0			157
04	47070	X	39831	-0-	-7239	-0-	321 793	1 9	38717	3	Y	721	714	0			164
05	45973	X	36720	-0-	-9253	-0-	301 746	1 9	35673	3	Y	678	696	0			146
06	43050	X	34720	-0-	-8330	-0-	300 679	1 9	33741	3	Y	617	554	0			209
07	42501	X	34480	-0-	-8021	-0-	341 678	1 9	33461	3	Y	616	575	0			250
08	DLQ G-10		31394	-0-	31394	31394	325 623	1 9	30446	3	Y	566	592	0			224
09	DLQ G-10		31507	-0-	31507	62901	348 649	1 9	30510	3	Y	590	577	0			237
10	DLQ G-10		30853	-0-	30853	93754	353 620	1 9	29880	3	Y	564	590	0			211
11	DLQ G-10		28542	-0-	28542	122296	305 582	1 9	27655	3	Y	529	585	0			155
12	DLQ G-10		28528	-0-	28528	150824	299 635	1 9	27594	3	Y	577	559	0			173

TOTAL GAS PROD: 420,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,312

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63085	X	48870	-0-	-14215	-0-	1781 1139	1 9	45950	3	Y	1035	1030	0			171
02	53882	X	43691	-0-	-10191	-0-	1730 1031	1 9	40930	3	Y	937	914	0			194
03	56327	X	43643	-0-	-12684	-0-	1667 999	1 9	40977	3	Y	908	944	0			158
04	51240	X	43487	-0-	-7753	-0-	351 801	1 9	42335	3	Y	728	721	0			165
05	50003	X	41106	-0-	-8897	-0-	337 757	1 9	40012	3	Y	688	705	0			148
06	47280	X	37767	-0-	-9513	-0-	327 693	1 9	36747	3	Y	630	564	0			214
07	46717	X	36379	-0-	-10338	-0-	360 690	1 9	35329	3	Y	627	586	0			255
08	DLQ G-10		33350	-0-	33350	33350	346 652	1 9	32352	3	Y	593	613	0			235
09	DLQ G-10		33932	-0-	33932	67282	375 655	1 9	32902	3	Y	595	591	0			239
10	DLQ G-10		33188	-0-	33188	100470	380 628	1 9	32180	3	Y	571	596	0			214
11	DLQ G-10		30948	-0-	30948	131418	331 592	1 9	30025	3	Y	538	594	0			158
12	DLQ G-10		31050	-0-	31050	162468	326 642	1 9	30082	3	Y	584	567	0			175

TOTAL GAS PROD: 457,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,434

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69595	X	54874	-0-	-14721	-0-	2000	1	51624	3	Y	1136	1134	0			188
							1250	9									
02	59740	X	48302	-0-	-11438	-0-	1913	1	45261	3	Y	1025	1001	0			212
							1128	9									
03	62279	X	50632	-0-	-11647	-0-	1936	1	47582	3	Y	1013	1049	0			176
							1114	9									
04	57480	X	49975	-0-	-7505	-0-	404	1	48712	3	Y	781	780	0			177
							859	9									
05	56110	X	47761	-0-	-8349	-0-	392	1	46553	3	Y	742	760	0			159
							816	9									
06	53100	X	43033	-0-	-10067	-0-	373	1	41911	3	Y	681	609	0			231
							749	9									
07	51646	X	43355	-0-	-8291	-0-	430	1	42148	3	Y	706	650	0			287
							777	9									
08	DLQ G-10		37778	-0-	37778	37778	392	1	36679	3	Y	643	675	0			255
							707	9									
09	DLQ G-10		39355	-0-	39355	77133	435	1	38183	3	Y	670	656	0			269
							737	9									
10	DLQ G-10		36232	-0-	36232	113365	414	1	35095	3	Y	657	680	0			246
							723	9									
11	DLQ G-10		34871	-0-	34871	148236	373	1	33788	3	Y	645	702	0			189
							710	9									
12	DLQ G-10		35661	-0-	35661	183897	375	1	34512	3	Y	704	682	0			211
							774	9									

TOTAL GAS PROD: 521,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,403

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1888	-0-	-840	-0-	65	1	1688	3	Y	123	130	0			20
							135	9									
02	2552	X	1675	-0-	-877	-0-	63	1	1491	3	Y	110	107	0			23
							121	9									
03	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	68	1	1681	3	Y	133	133	0			23
							146	9									
04	2400	X	851	-0-	-1549	-0-	7	1	786	3	Y	53	64	0			12
							58	9									
05	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	11	1	1309	3	Y	89	82	0			19
							98	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1931	3	Y	104	88	0			35
							114	9									
07	1891	X	933	-0-	-958	-0-	9	1	861	3	Y	57	69	0			23
							63	9									
08	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	16	1	1520	3	Y	56	57	0			22
							62	9									
09	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3583	22	1	1906	3	Y	52	53	0			21
							57	9									
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5638	23	1	1947	3	Y	77	69	0			29
							85	9									
11	DLQ G-10		1593	-0-	1593	7231	17	1	1537	3	Y	35	54	0			10
							39	9									
12	DLQ G-10		2621	-0-	2621	9852	27	1	2500	3	Y	85	70	0			25
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 20,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	21490	-0-	-4519	-0-	979	1	18732	2	Y	1216	1240	0			208
							441	3	1338	9							
02	21837	X	16948	-0-	-4889	-0-	803	1	14779	2	Y	963	962	0	10	1	199
							307	3	1059	9							
03	27838	X	21213	-0-	-6625	-0-	1100	1	18413	2	Y	1251	1233	0			217
							324	3	1376	9							
04	26940	X	22212	-0-	-4728	-0-	1206	1	19390	3	Y	1469	1353	0			333
							1616	9									
05	27838	X	23822	-0-	-4016	-0-	1241	1	20987	3	Y	1449	1471	0			311
							1594	9									
06	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	1419	1	20645	3	Y	1398	1235	0			474
							1538	9									
07	26502	X	26502	-0-	-0-	-0-	1601	1	23141	3	Y	1600	1424	0			650
							1760	9									
08	DLQ G-10		26312	-0-	26312	26312	1745	1	22792	3	Y	1614	1625	0			639
							1775	9									
09	DLQ G-10		24054	-0-	24054	50366	1708	1	20774	3	Y	1429	1494	0			574
							1572	9									
10	0	W	24088	-0-	24088	74454	1754	1	20616	3	Y	1562	1551	0			585
							1718	9									
11	0	W	22510	-0-	22510	96964	1662	1	19280	3	Y	1425	1592	0			418
							1568	9									
12	0	W	20933	-0-	20933	117897	1665	1	17885	3	Y	1257	1298	0			377
							1383	9									

TOTAL GAS PROD: 273,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,633

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	39448	-0-	-9160	-0-	1882	1	36169	2	Y	1102	1118	0			182
							185	3	1212	9							
02	49358	X	35666	-0-	-13692	-0-	1768	1	32604	2	Y	1027	997	0			212
							164	3	1130	9							
03	52762	X	34403	-0-	-18359	-0-	1867	1	31327	2	Y	964	1009	0			167
							149	3	1060	9							
04	51060	X	33558	-0-	-17502	-0-	1897	1	30504	3	Y	1052	980	0			239
							1157	9									
05	43059	X	32197	-0-	-10862	-0-	1739	1	29414	3	Y	949	984	0			204
							1044	9									
06	38190	X	29209	-0-	-8981	-0-	1817	1	26442	3	Y	864	775	0			293
							950	9									
07	38130	X	28456	-0-	-9674	-0-	1780	1	25731	3	Y	859	803	0			349
							945	9									
08	DLQ G-10		27553	-0-	27553	27553	1894	1	24736	3	Y	839	856	0			332
							923	9									
09	DLQ G-10		24620	-0-	24620	52173	1809	1	21999	3	Y	738	774	0			296
							812	9									
10	DLQ G-10		24276	-0-	24276	76449	1836	1	21578	3	Y	784	787	0			293
							862	9									
11	DLQ G-10		22940	-0-	22940	99389	1762	1	20443	3	Y	668	765	0			196
							735	9									
12	DLQ G-10		22215	-0-	22215	121604	1826	1	19619	3	Y	700	686	0			210
							770	9									

TOTAL GAS PROD: 354,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,546

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48019	X	26265	-0-	-21754	-0-	1318	1	24325	3	Y	523	552	0	86
							47	4	575	9					
02	44921	X	31918	-0-	-13003	-0-	1336	1	29807	3	Y	673	620	0	139
							35	4	740	9					
03	44640	X	30429	-0-	-14211	-0-	1439	1	28260	3	Y	623	654	0	108
							45	4	685	9					
04	39330	X	28064	-0-	-11266	-0-	1415	1	26033	3	Y	516	507	0	117
							48	4	568	9					
05	38130	X	25592	-0-	-12538	-0-	1306	1	23726	3	Y	470	486	0	101
							43	4	517	9					
06	33030	X	23387	-0-	-9643	-0-	1102	1	21758	3	Y	433	387	0	147
							51	4	476	9					
07	34131	X	23544	-0-	-10587	-0-	1137	1	21897	3	Y	435	405	0	177
							31	4	479	9					
08	DLQ G-10		21992	-0-	21992	21992	1079	1	20408	3	Y	426	434	0	169
							36	4	469	9					
09	DLQ G-10		20279	-0-	20279	42271	1161	1	18602	3	Y	433	428	0	174
							40	4	476	9					
10	DLQ G-10		20666	-0-	20666	62937	1292	1	18863	3	Y	427	441	0	160
							41	4	470	9					
11	DLQ G-10		19451	-0-	19451	82388	1257	1	17721	3	Y	395	439	0	116
							38	4	435	9					
12	DLQ G-10		19945	-0-	19945	102333	1217	1	18220	3	Y	428	416	0	128
							37	4	471	9					

TOTAL GAS PROD: 291,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97216	X	60008	-0-	-37208	-0-	1592	1	17	2	Y	3433	3432	0	567
							54623	3	3776	9					
02	78532	X	42101	-0-	-36431	-0-	925	1	38138	3	Y	2762	2758	0	571
							3038	9							
03	73470	X	41402	-0-	-32068	-0-	1010	1	179	2	Y	2649	2761	0	459
							37299	3	2914	9					
04	71100	X	47197	-0-	-23903	-0-	2183	1	42287	3	Y	2414	2325	0	548
							72	4	2655	9					
05	64542	X	45239	-0-	-19303	-0-	1940	1	40631	3	Y	2358	2399	0	507
							74	4	2594	9					
06	58080	X	40797	-0-	-17283	-0-	1806	1	36495	3	Y	2196	1958	0	745
							80	4	2416	9					
07	45012	X	40557	-0-	-4455	-0-	1932	1	36234	3	Y	2114	2000	0	859
							66	4	2325	9					
08	DLQ G-10		38830	-0-	38830	38830	1959	1	34519	3	Y	2075	2112	0	822
							69	4	2283	9					
09	DLQ G-10		37221	-0-	37221	76051	1955	1	33049	3	Y	1960	1995	0	787
							61	4	2156	9					
10	DLQ G-10		37646	-0-	37646	113697	2067	1	33397	3	Y	1932	1996	0	723
							57	4	2125	9					
11	DLQ G-10		35126	-0-	35126	148823	1939	1	31252	3	Y	1709	1931	0	501
							55	4	1880	9					
12	DLQ G-10		36180	-0-	36180	185003	1972	1	32050	3	Y	1913	1841	0	573
							54	4	2104	9					

TOTAL GAS PROD: 502,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,515

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	42430	-0-	-32063	-0-	1127	1	12	2	Y	2380	2372	0			393
							38673	3	2618	9							
02	60233	X	30764	-0-	-29469	-0-	679	1	27986	3	Y	1908	1907	0			394
							2099	9									
03	52917	X	30145	-0-	-22772	-0-	740	1	131	2	Y	1778	1864	0			308
							27318	3	1956	9							
04	51210	X	36419	-0-	-14791	-0-	1601	1	31002	3	Y	3421	2953	0			776
							53	4	3763	9							
05	45694	X	35369	-0-	-10325	-0-	1444	1	30229	3	Y	3310	3375	0			711
							55	4	3641	9							
06	41070	X	31223	-0-	-9847	-0-	1357	1	27430	3	Y	2160	2138	0			733
							60	4	2376	9							
07	32891	X	30009	-0-	-2882	-0-	1440	1	27000	3	Y	1382	1553	0			562
							49	4	1520	9							
08	DLQ	G-10	28666	-0-	28666	28666	1461	1	25734	3	Y	1291	1342	0			511
							51	4	1420	9							
09	DLQ	G-10	25785	-0-	25785	54451	1385	1	23411	3	Y	860	1026	0			345
							43	4	946	9							
10	DLQ	G-10	26561	-0-	26561	81012	1471	1	23597	3	Y	1320	1171	0			494
							41	4	1452	9							
11	DLQ	G-10	25001	-0-	25001	106013	1380	1	22248	3	Y	1213	1351	0			356
							39	4	1334	9							
12	DLQ	G-10	25808	-0-	25808	131821	1410	1	22911	3	Y	1317	1278	0			395
							38	4	1449	9							

TOTAL GAS PROD: 368,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,340

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72137	X	57402	-0-	-14735	-0-	2740	1	52643	2	Y	1559	1561	0			257
							304	3	1715	9							
02	64931	X	50164	-0-	-14767	-0-	2485	1	45847	2	Y	1458	1414	0			301
							228	3	1604	9							
03	69409	X	49996	-0-	-19413	-0-	2719	1	45627	2	Y	1305	1380	0			226
							214	3	1436	9							
04	67170	X	49414	-0-	-17756	-0-	2806	1	45120	3	Y	1353	1272	0			307
							1488	9									
05	63643	X	48033	-0-	-15610	-0-	2605	1	44065	3	Y	1239	1280	0			266
							1363	9									
06	55560	X	44224	-0-	-11336	-0-	2764	1	40209	3	Y	1137	1017	0			386
							1251	9									
07	53630	X	42946	-0-	-10684	-0-	2697	1	38985	3	Y	1149	1068	0			467
							1264	9									
08	DLQ	G-10	41406	-0-	41406	41406	2857	1	37327	3	Y	1111	1138	0			440
							1222	9									
09	DLQ	G-10	37644	-0-	37644	79050	2777	1	33782	3	Y	986	1030	0			396
							1085	9									
10	DLQ	G-10	37612	-0-	37612	116662	2857	1	33582	3	Y	1066	1063	0			399
							1173	9									
11	DLQ	G-10	34775	-0-	34775	151437	2673	1	31014	3	Y	989	1098	0			290
							1088	9									
12	DLQ	G-10	34893	-0-	34893	186330	2883	1	30964	3	Y	951	956	0			285
							1046	9									

TOTAL GAS PROD: 528,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,303

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103261	X	66047	-0-	-37214	-0-	1739	1	19	2	Y	4210	4199	0	695
							59658	3	4631	9					
02	85202	X	46171	-0-	-39031	-0-	1005	1	41444	3	Y	3384	3380	0	699
							3722	9							
03	79701	X	45193	-0-	-34508	-0-	1092	1	193	2	Y	3253	3388	0	564
							40330	3	3578	9					
04	77130	X	51673	-0-	-25457	-0-	2371	1	45926	3	Y	2998	2882	0	680
							78	4	3298	9					
05	70401	X	49201	-0-	-21200	-0-	2131	1	44621	3	Y	2153	2371	0	462
							81	4	2368	9					
06	63930	X	46222	-0-	-17708	-0-	2037	1	41163	3	Y	2665	2223	0	904
							90	4	2932	9					
07	49352	X	45770	-0-	-3582	-0-	2174	1	40781	3	Y	2492	2384	0	1012
							74	4	2741	9					
08	DLQ G-10		44107	-0-	44107	44107	2218	1	39085	3	Y	2478	2509	0	981
							78	4	2726	9					
09	DLQ G-10		41184	-0-	41184	85291	2152	1	36377	3	Y	2353	2390	0	944
							67	4	2588	9					
10	DLQ G-10		41398	-0-	41398	126689	2277	1	36541	3	Y	2287	2375	0	856
							64	4	2516	9					
11	DLQ G-10		39094	-0-	39094	165783	2144	1	34559	3	Y	2118	2353	0	621
							61	4	2330	9					
12	DLQ G-10		40476	-0-	40476	206259	2193	1	35636	3	Y	2352	2268	0	705
							60	4	2587	9					

TOTAL GAS PROD: 556,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,743

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	29379	-0-	-13897	-0-	1481	1	27330	3	Y	468	468	0	77
							53	4	515	9					
02	40484	X	24312	-0-	-16172	-0-	1022	1	22806	3	Y	415	406	0	86
							27	4	457	9					
03	39525	X	24397	-0-	-15128	-0-	1159	1	22753	3	Y	408	423	0	71
							36	4	449	9					
04	34020	X	22948	-0-	-11072	-0-	1162	1	21374	3	Y	339	333	0	77
							39	4	373	9					
05	32333	X	21147	-0-	-11186	-0-	1084	1	19685	3	Y	311	321	0	67
							36	4	342	9					
06	28440	X	19340	-0-	-9100	-0-	915	1	18068	3	Y	286	256	0	97
							42	4	315	9					
07	25978	X	19538	-0-	-6440	-0-	948	1	18247	3	Y	289	269	0	117
							25	4	318	9					
08	DLQ G-10		17457	-0-	17457	17457	860	1	16271	3	Y	271	281	0	107
							28	4	298	9					
09	DLQ G-10		17300	-0-	17300	34757	996	1	15958	3	Y	284	277	0	114
							34	4	312	9					
10	DLQ G-10		16777	-0-	16777	51534	1055	1	15393	3	Y	269	282	0	101
							33	4	296	9					
11	DLQ G-10		15568	-0-	15568	67102	1013	1	14283	3	Y	220	256	0	65
							30	4	242	9					
12	DLQ G-10		15403	-0-	15403	82505	957	1	14331	3	Y	78	119	0	24
							29	4	86	9					

TOTAL GAS PROD: 243,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50685	X	29798	-0-	-20887	-0-	1303	1	24034	3	Y	4013	4008	0			662
							47	4	4414	9							
02	40165	X	24184	-0-	-15981	-0-	872	1	19465	3	Y	3476	3420	0			718
							23	4	3824	9							
03	40796	X	24755	-0-	-16041	-0-	1012	1	19883	3	Y	3481	3595	0			604
							31	4	3829	9							
04	34710	X	23048	-0-	-11662	-0-	1020	1	18769	3	Y	2931	2870	0			665
							35	4	3224	9							
05	32674	X	20721	-0-	-11953	-0-	929	1	16869	3	Y	2630	2730	0			565
							30	4	2893	9							
06	28830	X	19336	-0-	-9494	-0-	795	1	15709	3	Y	2541	2244	0			862
							37	4	2795	9							
07	25854	X	18013	-0-	-7841	-0-	763	1	14689	3	Y	2310	2234	0			938
							20	4	2541	9							
08	DLQ G-10		17745	-0-	17745	17745	754	1	14262	3	Y	2458	2423	0			973
							25	4	2704	9							
09	DLQ G-10		16380	-0-	16380	34125	811	1	13001	3	Y	2309	2355	0			927
							28	4	2540	9							
10	DLQ G-10		16386	-0-	16386	50511	891	1	13011	3	Y	2233	2324	0			836
							28	4	2456	9							
11	DLQ G-10		14872	-0-	14872	65383	838	1	11811	3	Y	1998	2248	0			586
							25	4	2198	9							
12	DLQ G-10		11840	-0-	11840	77223	632	1	9460	3	Y	1572	1687	0			471
							19	4	1729	9							

TOTAL GAS PROD: 237,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,952

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344	X	29655	-0-	-20689	-0-	1297	1	23927	3	Y	3986	3992	0			658
							46	4	4385	9							
02	39817	X	24530	-0-	-15287	-0-	885	1	19752	3	Y	3518	3449	0			727
							23	4	3870	9							
03	39401	X	24794	-0-	-14607	-0-	1015	1	19928	3	Y	3473	3598	0			602
							31	4	3820	9							
04	34230	X	23116	-0-	-11114	-0-	1025	1	18862	3	Y	2904	2847	0			659
							35	4	3194	9							
05	32581	X	20736	-0-	-11845	-0-	932	1	16933	3	Y	2582	2686	0			555
							31	4	2840	9							
06	28710	X	19123	-0-	-9587	-0-	786	1	15526	3	Y	2523	2222	0			856
							36	4	2775	9							
07	26226	X	18828	-0-	-7398	-0-	792	1	15245	3	Y	2518	2351	0			1023
							21	4	2770	9							
08	DLQ G-10		17292	-0-	17292	17292	734	1	13883	3	Y	2410	2479	0			954
							24	4	2651	9							
09	DLQ G-10		16206	-0-	16206	33498	797	1	12769	3	Y	2375	2376	0			953
							27	4	2613	9							
10	DLQ G-10		16047	-0-	16047	49545	867	1	12652	3	Y	2274	2376	0			851
							27	4	2501	9							
11	DLQ G-10		15045	-0-	15045	64590	844	1	11891	3	Y	2077	2319	0			609
							25	4	2285	9							
12	DLQ G-10		11772	-0-	11772	76362	632	1	9465	3	Y	1505	1663	0			451
							19	4	1656	9							

TOTAL GAS PROD: 237,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60419	X	39426	-0-	-20993	-0-	1986	1	36642	3	Y	661	662	0	109
							71	4	727	9					
02	56521	X	32883	-0-	-23638	-0-	1380	1	30808	3	Y	599	584	0	124
							36	4	659	9					
03	54188	X	32204	-0-	-21984	-0-	1526	1	29971	3	Y	600	620	0	104
							47	4	660	9					
04	46410	X	29919	-0-	-16491	-0-	1511	1	27800	3	Y	506	495	0	115
							51	4	557	9					
05	44206	X	27704	-0-	-16502	-0-	1417	1	25730	3	Y	464	479	0	100
							47	4	510	9					
06	38160	X	25353	-0-	-12807	-0-	1196	1	23626	3	Y	433	386	0	147
							55	4	476	9					
07	35154	X	25735	-0-	-9419	-0-	1245	1	23973	3	Y	440	408	0	179
							33	4	484	9					
08	DLQ G-10		24132	-0-	24132	24132	1186	1	22430	3	Y	434	441	0	172
							39	4	477	9					
09	DLQ G-10		22172	-0-	22172	46304	1272	1	20385	3	Y	429	429	0	172
							43	4	472	9					
10	DLQ G-10		22501	-0-	22501	68805	1410	1	20580	3	Y	424	437	0	159
							45	4	466	9					
11	DLQ G-10		21330	-0-	21330	90135	1382	1	19477	3	Y	391	435	0	115
							41	4	430	9					
12	DLQ G-10		21783	-0-	21783	111918	1333	1	19950	3	Y	418	408	0	125
							40	4	460	9					

TOTAL GAS PROD: 325,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	29362	-0-	-28546	-0-	1483	1	27358	3	Y	425	446	0	70
							53	4	468	9					
02	54172	X	35184	-0-	-18988	-0-	1482	1	33078	3	Y	532	492	0	110
							39	4	585	9					
03	53444	X	33732	-0-	-19712	-0-	1605	1	31512	3	Y	514	535	0	89
							50	4	565	9					
04	45630	X	31184	-0-	-14446	-0-	1581	1	29084	3	Y	423	416	0	96
							54	4	465	9					
05	42594	X	28351	-0-	-14243	-0-	1455	1	26422	3	Y	387	400	0	83
							48	4	426	9					
06	36390	X	26041	-0-	-10349	-0-	1233	1	24355	3	Y	360	321	0	122
							57	4	396	9					
07	37603	X	26154	-0-	-11449	-0-	1270	1	24450	3	Y	364	338	0	148
							34	4	400	9					
08	DLQ G-10		24444	-0-	24444	24444	1206	1	22807	3	Y	355	362	0	141
							40	4	391	9					
09	DLQ G-10		22231	-0-	22231	46675	1281	1	20530	3	Y	342	346	0	137
							44	4	376	9					
10	DLQ G-10		22978	-0-	22978	69653	1446	1	21104	3	Y	347	354	0	130
							46	4	382	9					
11	DLQ G-10		21460	-0-	21460	91113	1396	1	19674	3	Y	316	353	0	93
							42	4	348	9					
12	DLQ G-10		22128	-0-	22128	113241	1360	1	20355	3	Y	338	330	0	101
							41	4	372	9					

TOTAL GAS PROD: 323,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115909	X	60774	-0-	-55135	-0-	2165 2727	1 9	55882	3	Y	2479	2483	0			409
02	93699	X	49829	-0-	-43870	-0-	1923 2417	1 9	45489	3	Y	2197	2152	0			454
03	89404	X	48680	-0-	-40724	-0-	1812 2330	1 9	44538	3	Y	2118	2205	0			367
04	74550	X	49092	-0-	-25458	-0-	3463 2335	1 9	43294	3	Y	2123	2008	0			482
05	67735	X	46915	-0-	-20820	-0-	3451 2114	1 9	41350	3	Y	1922	1991	0			413
06	58800	X	43309	-0-	-15491	-0-	3412 2069	1 9	37828	3	Y	1881	1656	0			638
07	53258	X	40841	-0-	-12417	-0-	2570 2034	1 9	36237	3	Y	1849	1736	0			751
08	DLQ G-10		38224	-0-	38224	38224	1954 1782	1 9	34488	3	Y	1620	1730	0			641
09	DLQ G-10		35916	-0-	35916	74140	2190 1733	1 9	31993	3	Y	1575	1584	0			632
10	DLQ G-10		34500	-0-	34500	108640	2307 1826	1 9	30367	3	Y	1660	1671	0			621
11	DLQ G-10		31584	-0-	31584	140224	2092 1596	1 9	27896	3	Y	1451	1647	0			425
12	DLQ G-10		30254	-0-	30254	170478	1918 1511	1 9	26825	3	Y	1374	1387	0			412

TOTAL GAS PROD: 509,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,249

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75020	X	45061	-0-	-29959	-0-	1545 3641	1 9	39875	3	Y	3310	3314	0			546
02	60552	X	37740	-0-	-22812	-0-	1404 3137	1 9	33199	3	Y	2852	2809	0			589
03	60078	X	37763	-0-	-22315	-0-	1354 3127	1 9	33282	3	Y	2843	2939	0			493
04	52080	X	37971	-0-	-14109	-0-	2581 3126	1 9	32264	3	Y	2842	2690	0			645
05	48639	X	37169	-0-	-11470	-0-	2645 2834	1 9	31690	3	Y	2576	2668	0			553
06	43620	X	34906	-0-	-8714	-0-	2657 2793	1 9	29456	3	Y	2539	2231	0			861
07	40331	X	33432	-0-	-6899	-0-	2038 2659	1 9	28735	3	Y	2417	2296	0			982
08	DLQ G-10		31021	-0-	31021	31021	1537 2358	1 9	27126	3	Y	2144	2277	0			849
09	DLQ G-10		30078	-0-	30078	61099	1769 2474	1 9	25835	3	Y	2249	2195	0			903
10	DLQ G-10		29235	-0-	29235	90334	1890 2472	1 9	24873	3	Y	2247	2309	0			841
11	DLQ G-10		26835	-0-	26835	117169	1723 2137	1 9	22975	3	Y	1943	2214	0			570
12	DLQ G-10		25933	-0-	25933	143102	1595 2034	1 9	22304	3	Y	1849	1865	0			554

TOTAL GAS PROD: 407,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80724	X	62454	-0-	-18270	-0-	1654	1	18	2	Y	3647	3640	0	602
							56770	3	4012	9					
02	69368	X	47030	-0-	-22338	-0-	1036	1	42741	3	Y	2957	2948	0	611
							3253	9							
03	74400	X	45748	-0-	-28652	-0-	1119	1	198	2	Y	2809	2933	0	487
							41341	3	3090	9					
04	72000	X	53258	-0-	-18742	-0-	2460	1	47645	3	Y	2793	2646	0	634
							81	4	3072	9					
05	67115	X	50994	-0-	-16121	-0-	2183	1	45713	3	Y	2741	2786	0	589
							83	4	3015	9					
06	60450	X	47359	-0-	-13091	-0-	2091	1	42254	3	Y	2655	2343	0	901
							93	4	2921	9					
07	50282	X	46598	-0-	-3684	-0-	2221	1	41649	3	Y	2411	2332	0	980
							76	4	2652	9					
08	DLQ G-10		44919	-0-	44919	44919	2268	1	39968	3	Y	2366	2409	0	937
							80	4	2603	9					
09	DLQ G-10		41761	-0-	41761	86680	2192	1	37051	3	Y	2227	2270	0	894
							68	4	2450	9					
10	DLQ G-10		42128	-0-	42128	128808	2307	1	37276	3	Y	2256	2306	0	844
							63	4	2482	9					
11	DLQ G-10		39341	-0-	39341	168149	2168	1	34948	3	Y	1966	2233	0	577
							62	4	2163	9					
12	DLQ G-10		40685	-0-	40685	208834	2224	1	36148	3	Y	2048	2011	0	614
							60	4	2253	9					

TOTAL GAS PROD: 562,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,876

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112220	X	80823	-0-	-31397	-0-	2826	1	72927	3	Y	4609	4617	0	761
							5070	9							
02	104980	X	67970	-0-	-37010	-0-	2579	1	61015	3	Y	3978	3917	0	822
							4376	9							
03	107260	X	67803	-0-	-39457	-0-	2483	1	61031	3	Y	3899	4045	0	676
							4289	9							
04	93450	X	68618	-0-	-24832	-0-	4781	1	59772	3	Y	3695	3533	0	838
							4065	9							
05	85622	X	67689	-0-	-17933	-0-	4933	1	59111	3	Y	3314	3440	0	712
							3645	9							
06	78210	X	62134	-0-	-16076	-0-	4848	1	53748	3	Y	3216	2837	0	1091
							3538	9							
07	72664	X	58695	-0-	-13969	-0-	3660	1	51614	3	Y	3110	2937	0	1264
							3421	9							
08	DLQ G-10		52586	-0-	52586	52586	2663	1	47007	3	Y	2651	2865	0	1050
							2916	9							
09	DLQ G-10		51506	-0-	51506	104092	3110	1	45426	3	Y	2700	2666	0	1084
							2970	9							
10	DLQ G-10		49721	-0-	49721	153813	3301	1	43449	3	Y	2701	2774	0	1011
							2971	9							
11	DLQ G-10		45312	-0-	45312	199125	2983	1	39774	3	Y	2323	2653	0	681
							2555	9							
12	DLQ G-10		43862	-0-	43862	242987	2769	1	38728	3	Y	2150	2187	0	644
							2365	9							

TOTAL GAS PROD: 716,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,346

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71920	X	43607	-0-	-28313	-0-	1156	1	13	2	Y	2522	2515	0			416
							39664	3	2774	9							
02	61364	X	33833	-0-	-27531	-0-	750	1	30953	3	Y	1936	1952	0			400
							2130	9									
03	65596	X	32248	-0-	-33348	-0-	795	1	141	2	Y	1786	1876	0			310
							29347	3	1965	9							
04	51150	X	37229	-0-	-13921	-0-	1729	1	33498	3	Y	1768	1677	0			401
							57	4	1945	9							
05	46562	X	35806	-0-	-10756	-0-	1544	1	32330	3	Y	1704	1739	0			366
							58	4	1874	9							
06	42210	X	32395	-0-	-9815	-0-	1444	1	29185	3	Y	1547	1388	0			525
							64	4	1702	9							
07	36177	X	31755	-0-	-4422	-0-	1528	1	28658	3	Y	1379	1344	0			560
							52	4	1517	9							
08	DLQ G-10		30742	-0-	30742	30742	1561	1	27495	3	Y	1483	1456	0			587
							55	4	1631	9							
09	DLQ G-10		28681	-0-	28681	59423	1513	1	25581	3	Y	1400	1425	0			562
							47	4	1540	9							
10	DLQ G-10		28872	-0-	28872	88295	1591	1	25687	3	Y	1409	1444	0			527
							44	4	1550	9							
11	DLQ G-10		26965	-0-	26965	115260	1492	1	24048	3	Y	1257	1415	0			369
							42	4	1383	9							
12	DLQ G-10		27702	-0-	27702	142962	1514	1	24609	3	Y	1398	1348	0			419
							41	4	1538	9							

TOTAL GAS PROD: 389,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,589

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68827	X	68827	-0-	-0-	-0-	3228	1	61952	2	Y	2665	2698	0			441
							715	3	2932	9							
02	80678	X	70303	-0-	-10375	-0-	3419	1	62986	2	Y	2778	2644	0	1	1	574
							842	3	3056	9							
03	86242	X	68956	-0-	-17286	-0-	3716	1	62281	2	Y	2030	2252	0			352
							726	3	2233	9							
04	83460	X	58042	-0-	-25418	-0-	3271	1	52601	3	Y	1973	1877	0			448
							2170	9									
05	84196	X	63829	-0-	-20367	-0-	3436	1	58128	3	Y	2059	2065	0			442
							2265	9									
06	72720	X	60825	-0-	-11895	-0-	3780	1	54989	3	Y	1869	1677	0			634
							2056	9									
07	75144	X	57858	-0-	-17286	-0-	3622	1	52357	3	Y	1708	1648	0			694
							1879	9									
08	DLQ G-10		53832	-0-	53832	53832	3729	1	48708	3	Y	1268	1460	0			502
							1395	9									
09	DLQ G-10		49970	-0-	49970	103802	3666	1	44593	3	Y	1555	1433	0			624
							1711	9									
10	DLQ G-10		48323	-0-	48323	152125	3680	1	43257	3	Y	1260	1413	0			471
							1386	9									
11	DLQ G-10		44122	-0-	44122	196247	3361	1	38994	3	Y	1606	1606	0			471
							1767	9									
12	DLQ G-10		43345	-0-	43345	239592	3549	1	38125	3	Y	1519	1535	0			455
							1671	9									

TOTAL GAS PROD: 688,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,290

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64854	X	64854	-0-	-0-	-0-	1655	1	18	2	Y	5818	5832	0			960
							56781	3	6400	9							
02	104748	X	46009	-0-	-58739	-0-	964	1	39753	3	Y	4811	4777	0			994
							5292	9									
03	94643	X	43548	-0-	-51095	-0-	998	1	177	2	Y	5020	5143	0			871
							36851	3	5522	9							
04	82530	X	49812	-0-	-32718	-0-	1092	1	43140	3	Y	5073	4793	0			1151
							5580	9									
05	73253	X	47398	-0-	-25855	-0-	1294	1	40792	3	Y	4829	4943	0			1037
							5312	9									
06	62760	X	42526	-0-	-20234	-0-	1615	1	35790	3	Y	4655	4113	0			1579
							5121	9									
07	49197	X	41152	-0-	-8045	-0-	1666	1	34085	3	Y	4910	4494	0			1995
							5401	9									
08	DLQ G-10		38080	-0-	38080	38080	1856	1	31626	3	Y	4161	4509	0			1647
							21	4	4577	9							
09	DLQ G-10		36804	-0-	36804	74884	1851	1	30554	3	Y	3999	4041	0			1605
							4399	9									
10	DLQ G-10		36651	-0-	36651	111535	1378	1	31087	3	Y	3805	3986	0			1424
							4186	9									
11	DLQ G-10		32754	-0-	32754	144289	1365	1	27800	3	Y	3263	3730	0			957
							3589	9									
12	DLQ G-10		32546	-0-	32546	176835	2072	1	27221	3	Y	2930	3009	0			878
							30	4	3223	9							

TOTAL GAS PROD: 512,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,274

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226145	X	84106	-0-	-142039	-0-	3923	1	75457	2	Y	4296	4564	0			709
							4726	9									
02	211555	X	68417	-0-	-143138	-0-	3326	1	61411	2	Y	3345	3363	0			691
							3680	9									
03	226145	X	46018	-0-	-180127	-0-	2429	1	40786	2	Y	2548	2797	0			442
							2803	9									
04	116760	X	50788	-0-	-65972	-0-	2771	1	44551	3	Y	3151	2878	0			715
							3466	9									
05	102765	X	57135	-0-	-45630	-0-	2996	1	50686	3	Y	3139	3180	0			674
							3453	9									
06	81390	X	47733	-0-	-33657	-0-	2901	1	42208	3	Y	2385	2250	0			809
							2624	9									
07	73129	X	43892	-0-	-29237	-0-	2681	1	38760	3	Y	2228	2132	0			905
							2451	9									
08	DLQ G-10		39434	-0-	39434	39434	2667	1	34844	3	Y	1748	1961	0			692
							1923	9									
09	DLQ G-10		34467	-0-	34467	73901	2472	1	30066	3	Y	1754	1742	0			704
							1929	9									
10	DLQ G-10		32484	-0-	32484	106385	2425	1	28502	3	Y	1415	1590	0			529
							1557	9									
11	DLQ G-10		28568	-0-	28568	134953	2136	1	24779	3	Y	1503	1591	0			441
							1653	9									
12	DLQ G-10		27578	-0-	27578	162531	2218	1	23820	3	Y	1400	1421	0			420
							1540	9									

TOTAL GAS PROD: 560,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212660	X	79495	-0-	-133165	-0-	3607 6513	1 9	69375	2	Y	5921	6051	0			977
02	198940	X	64758	-0-	-134182	-0-	3062 5173	1 9	56523	2	Y	4703	4708	0			972
03	212660	X	49902	-0-	-162758	-0-	2557 4396	1 9	42949	2	Y	3996	4275	0			693
04	205800	X	47748	-0-	-158052	-0-	2536 4430	1 9	40782	3	Y	4027	3806	0			914
05	95201	X	53538	-0-	-41663	-0-	2733 4568	1 9	46237	3	Y	4153	4175	0			892
06	76920	X	46426	-0-	-30494	-0-	2735 3905	1 9	39786	3	Y	3550	3238	0			1204
07	69223	X	42058	-0-	-27165	-0-	2487 3623	1 9	35948	3	Y	3294	3160	0			1338
08	DLQ G-10		37618	-0-	37618	37618	2443 3266	1 9	31909	3	Y	2969	3132	0			1175
09	DLQ G-10		30790	-0-	30790	68408	2137 2659	1 9	25994	3	Y	2417	2622	0			970
10	DLQ G-10		27836	-0-	27836	96244	1975 2646	1 9	23215	3	Y	2405	2475	0			900
11	DLQ G-10		23448	-0-	23448	119692	1654 2599	1 9	19195	3	Y	2363	2570	0			693
12	DLQ G-10		23127	-0-	23127	142819	1705 3113	1 9	18309	3	Y	2830	2675	0			848

TOTAL GAS PROD: 526,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,628

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208568	X	49002	-0-	-159566	-0-	2219 4096	1 9	42687	2	Y	3724	3985	0			615
02	195112	X	36423	-0-	-158689	-0-	1724 2879	1 9	31820	2	Y	2617	2691	0			541
03	208568	X	23770	-0-	-184798	-0-	1225 1975	1 9	20570	2	Y	1795	2025	0			311
04	201840	X	28477	-0-	-173363	-0-	1498 2886	1 9	24093	3	Y	2624	2340	0			595
05	68882	X	30500	-0-	-38382	-0-	1551 2709	1 9	26240	3	Y	2463	2529	0			529
06	47430	X	31891	-0-	-15539	-0-	1826 3505	1 9	26560	3	Y	3186	2634	0			1081
07	45358	X	45358	-0-	-0-	-0-	2721 3297	1 9	39340	3	Y	2997	2860	0			1218
08	DLQ G-10		48685	-0-	48685	48685	3218 3432	1 9	42035	3	Y	3120	3103	0			1235
09	DLQ G-10		38418	-0-	38418	87103	2704 2829	1 9	32885	3	Y	2572	2775	0			1032
10	DLQ G-10		42764	-0-	42764	129867	3110 3099	1 9	36555	3	Y	2817	2795	0			1054
11	DLQ G-10		41953	-0-	41953	171820	3114 2713	1 9	36126	3	Y	2466	2797	0			723
12	DLQ G-10		39787	-0-	39787	211607	3172 2542	1 9	34073	3	Y	2311	2341	0			693

TOTAL GAS PROD: 457,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,692

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304172	X	75475	-0-	-228697	-0-	2033	1	22	2	Y	3334	3368	0			550
							69753	3	3667	9							
02	284548	X	54095	-0-	-230453	-0-	1206	1	49758	3	Y	2846	2808	0			588
							3131	9									
03	304172	X	50278	-0-	-253894	-0-	1236	1	219	2	Y	2871	2961	0			498
							45665	3	3158	9							
04	58770	X	58770	-0-	-0-	-0-	1372	1	54191	3	Y	2915	2752	0			661
							3207	9									
05	61001	X	61001	-0-	-0-	-0-	1783	1	56235	3	Y	2712	2791	0			582
							2983	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					582
07	53851	X	53851	-0-	-0-	-0-	2351	1	48108	3	Y	3084	2535	0			1131
							3392	9									
08	50282	X	49911	-0-	-371	-0-	2622	1	44679	3	Y	2345	2548	0			928
							30	4	2580	9							
09	44070	X	42153	-0-	-1917	-0-	2263	1	37361	3	Y	2299	2304	0			923
							2529	9									
10	53506	X	42289	-0-	-11217	-0-	1688	1	38087	3	Y	2285	2353	0			855
							2514	9									
11	51780	X	37813	-0-	-13967	-0-	1665	1	33901	3	Y	2043	2299	0			599
							2247	9									
12	53847	X	38063	-0-	-15784	-0-	2562	1	33643	3	Y	1655	1758	0			496
							37	4	1821	9							

TOTAL GAS PROD: 563,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,389

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220193	X	102348	-0-	-117845	-0-	4720	1	90788	2	Y	6218	6368	0			1026
							6840	9									
02	205987	X	85968	-0-	-120019	-0-	4138	1	76400	2	Y	4936	4942	0			1020
							5430	9									
03	220193	X	49978	-0-	-170215	-0-	2597	1	43606	2	Y	3432	3857	0			595
							3775	9									
04	213090	X	55039	-0-	-158051	-0-	2969	1	47745	3	Y	3932	3635	0			892
							4325	9									
05	72639	X	72639	-0-	-0-	-0-	3781	1	63971	3	Y	4443	4381	0			954
							4887	9									
06	62173	X	62173	-0-	-0-	-0-	3738	1	54388	3	Y	3679	3385	0			1248
							4047	9									
07	58457	X	58457	-0-	-0-	-0-	3532	1	51058	3	Y	3515	3335	0			1428
							3867	9									
08	54740	X	54740	-0-	-0-	-0-	3634	1	47468	3	Y	3307	3426	0			1309
							3638	9									
09	51570	X	48819	-0-	-2751	-0-	3477	1	42286	3	Y	2778	2972	0			1115
							3056	9									
10	72633	X	48096	-0-	-24537	-0-	3516	1	41321	3	Y	2963	2969	0			1109
							3259	9									
11	62160	X	40213	-0-	-21947	-0-	2977	1	34544	3	Y	2447	2838	0			718
							2692	9									
12	58466	X	38166	-0-	-20300	-0-	3031	1	32560	3	Y	2341	2357	0			702
							2575	9									

TOTAL GAS PROD: 716,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,991

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237615	X	75573	-0-		-162042		-0-		3360 7589	1 9	64624	2	Y	6899	7078	0			1139
02	222285	X	61539	-0-		-160746		-0-		2837 6331	1 9	52371	2	Y	5755	5705	0			1189
03	237615	X	43378	-0-		-194237		-0-		2196 4311	1 9	36871	2	Y	3919	4428	0			680
04	229950	X	47940	-0-		-182010		-0-		2489 5429	1 9	40022	3	Y	4935	4495	0			1120
05	51839	X	51839	-0-		-0-		-0-		2592 5392	1 9	43855	3	Y	4902	4969	0			1053
06	56663	X	56663	-0-		-0-		-0-		3282 5627	1 9	47754	3	Y	5115	4433	0			1735
07	43443	X	43443	-0-		-0-		-0-		2512 4617	1 9	36314	3	Y	4197	4227	0			1705
08	46345	X	35377	-0-		-10968		-0-		2247 3774	1 9	29356	3	Y	3431	3778	0			1358
09	44850	X	32429	-0-		-12421		-0-		2212 3314	1 9	26903	3	Y	3013	3162	0			1209
10	58559	X	31458	-0-		-27101		-0-		2198 3430	1 9	25830	3	Y	3118	3160	0			1167
11	56670	X	27072	-0-		-29598		-0-		1912 2971	1 9	22189	3	Y	2701	3076	0			792
12	43431	X	26026	-0-		-17405		-0-		1970 2893	1 9	21163	3	Y	2630	2634	0			788

TOTAL GAS PROD: 532,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,615

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339450	X	92226	-0-		-247224		-0-		2481 85125	1 3	27 4593	2 9	Y	4175	4203	0			689
02	317550	X	65541	-0-		-252009		-0-		1462 3787	1 9	60292	3	Y	3443	3421	0			711
03	339450	X	61720	-0-		-277730		-0-		1519 56120	1 3	269 3812	2 9	Y	3465	3575	0			601
04	53508	X	53508	-0-		-0-		-0-		1247 3014	1 9	49247	3	Y	2740	2719	0			622
05	68645	X	68645	-0-		-0-		-0-		1988 3988	1 9	62669	3	Y	3625	3510	0			737
06	61586	X	61586	-0-		-0-		-0-		2502 3639	1 9	55445	3	Y	3308	2923	0			1122
07	55067	X	55067	-0-		-0-		-0-		2401 3539	1 9	49127	3	Y	3217	3032	0			1307
08	61721	X	56973	-0-		-4748		-0-		2981 27	1 4	50650 3315	3 9	Y	3014	3128	0			1193
09	53573	X	53573	-0-		-0-		-0-		2882 3105	1 9	47586	3	Y	2823	2883	0			1133
10	53855	X	53855	-0-		-0-		-0-		2154 3099	1 9	48602	3	Y	2817	2896	0			1054
11	48351	X	48351	-0-		-0-		-0-		2135 2728	1 9	43488	3	Y	2480	2807	0			727
12	55366	X	48105	-0-		-7261		-0-		3252 47	1 4	42673 2133	3 9	Y	1939	2085	0			581

TOTAL GAS PROD: 719,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,046

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237615	X	104319	-0-	-133296		-0-	4771	1	91764	2	Y	7076	7288	0			1168
								7784	9									
02	222285	X	84441	-0-	-137844		-0-	4033	1	74449	2	Y	5417	5466	0			1119
								5959	9									
03	237615	X	49438	-0-	-188177		-0-	2550	1	42820	2	Y	3698	4176	0			641
								4068	9									
04	229950	X	52266	-0-	-177684		-0-	2789	1	44853	3	Y	4204	3891	0			954
								4624	9									
05	61138	X	61138	-0-	-0-		-0-	3135	1	53040	3	Y	4512	4497	0			969
								4963	9									
06	51800	X	51800	-0-	-0-		-0-	3072	1	44694	3	Y	3667	3392	0			1244
								4034	9									
07	47251	X	47251	-0-	-0-		-0-	2804	1	40535	3	Y	3556	3355	0			1445
								3912	9									
08	50344	X	43119	-0-	-7225		-0-	2817	1	36798	3	Y	3185	3369	0			1261
								3504	9									
09	48720	X	36702	-0-	-12018		-0-	2568	1	31242	3	Y	2629	2835	0			1055
								2892	9									
10	61132	X	39413	-0-	-21719		-0-	2840	1	33377	3	Y	2905	2873	0			1087
								3196	9									
11	51810	X	36147	-0-	-15663		-0-	2648	1	30727	3	Y	2520	2868	0			739
								2772	9									
12	47244	X	35467	-0-	-11777		-0-	2794	1	30008	3	Y	2423	2436	0			726
								2665	9									

TOTAL GAS PROD: 641,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,792

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179056	X	96014	-0-	-83042		-0-	4601	1	88377	2	Y	2245	2297	0			372
								566	3	2470	9							
02	167504	X	102044	-0-	-65460		-0-	5116	1	94370	2	Y	1850	1839	0	1	1	382
								523	3	2035	9							
03	179056	X	84587	-0-	-94469		-0-	4645	1	77926	2	Y	1395	1535	0			242
								481	3	1535	9							
04	72707	X	72707	-0-	-0-		-0-	4169	1	67036	3	Y	1365	1297	0			310
								1502	9									
05	81220	X	81220	-0-	-0-		-0-	4403	1	74478	3	Y	2126	1979	0			457
								2339	9									
06	70356	X	70356	-0-	-0-		-0-	4436	1	64538	3	Y	1256	1287	0			426
								1382	9									
07	66291	X	66291	-0-	-0-		-0-	4197	1	60665	3	Y	1299	1197	0			528
								1429	9									
08	84599	X	58420	-0-	-26179		-0-	4050	1	52906	3	Y	1331	1332	0			527
								1464	9									
09	68040	X	51615	-0-	-16425		-0-	3841	1	46723	3	Y	955	1099	0			383
								1051	9									
10	81220	X	52840	-0-	-28380		-0-	4052	1	47631	3	Y	1052	1041	0			394
								1157	9									
11	70350	X	46751	-0-	-23599		-0-	3629	1	42109	3	Y	921	1045	0			270
								1013	9									
12	66278	X	47197	-0-	-19081		-0-	3936	1	42276	3	Y	895	897	0			268
								985	9									

TOTAL GAS PROD: 830,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,690

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221774	X	83316	-0-	-138458	-0-	3953	1	75899	2	Y	2504	2555	0			414
							710	3	2754	9							
02	207466	X	70441	-0-	-137025	-0-	3479	1	64125	2	Y	1995	1996	0	1	1	412
							642	3	2195	9							
03	221774	X	68852	-0-	-152922	-0-	3730	1	62547	2	Y	1789	1891	0			310
							607	3	1968	9							
04	102720	X	52729	-0-	-49991	-0-	2987	1	48025	3	Y	1561	1517	0			354
							1717	9									
05	88443	X	59275	-0-	-29168	-0-	3199	1	54120	3	Y	1778	1750	0			382
							1956	9									
06	80640	X	51840	-0-	-28800	-0-	3229	1	46973	3	Y	1489	1366	0			505
							1638	9									
07	75299	X	49031	-0-	-26268	-0-	3069	1	44370	3	Y	1447	1364	0			588
							1592	9									
08	DLQ G-10		45689	-0-	45689	45689	3144	1	41067	3	Y	1344	1400	0			532
							1478	9									
09	DLQ G-10		42290	-0-	42290	87979	3117	1	37917	3	Y	1142	1216	0			458
							1256	9									
10	DLQ G-10		41329	-0-	41329	129308	3139	1	36893	3	Y	1179	1196	0			441
							1297	9									
11	DLQ G-10		37026	-0-	37026	166334	2846	1	33014	3	Y	1060	1190	0			311
							1166	9									
12	DLQ G-10		36285	-0-	36285	202619	2995	1	32171	3	Y	1017	1023	0			305
							1119	9									

TOTAL GAS PROD: 638,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,305

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312945	X	103147	-0-	-209798	-0-	4930	1	94696	2	Y	2588	2652	0			428
							674	3	2847	9							
02	292755	X	96332	-0-	-196423	-0-	4797	1	88456	2	Y	2193	2167	0	1	1	453
							667	3	2412	9							
03	312945	X	92505	-0-	-220440	-0-	5048	1	84661	2	Y	1943	2059	0			337
							659	3	2137	9							
04	109530	X	67956	-0-	-41574	-0-	3860	1	62073	3	Y	1839	1759	0			417
							2023	9									
05	113181	X	80757	-0-	-32424	-0-	4388	1	74227	3	Y	1947	1946	0			418
							2142	9									
06	99810	X	74532	-0-	-25278	-0-	4674	1	67996	3	Y	1693	1537	0			574
							1862	9									
07	102982	X	71150	-0-	-31832	-0-	4487	1	64859	3	Y	1640	1548	0			666
							1804	9									
08	DLQ G-10		66595	-0-	66595	66595	4615	1	60294	3	Y	1533	1592	0			607
							1686	9									
09	DLQ G-10		59892	-0-	59892	126487	4437	1	53975	3	Y	1345	1412	0			540
							1480	9									
10	DLQ G-10		55393	-0-	55393	181880	4226	1	49675	3	Y	1356	1388	0			508
							1492	9									
11	DLQ G-10		53042	-0-	53042	234922	4097	1	47535	3	Y	1282	1414	0			376
							1410	9									
12	DLQ G-10		53331	-0-	53331	288253	4427	1	47556	3	Y	1225	1234	0			367
							1348	9									

TOTAL GAS PROD: 874,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,584

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281759	X	76309	-0-	-205450	-0-	2053	1	22	2	Y	3436	3487	0	567
							70454	3	3780	9					
02	263581	X	55430	-0-	-208151	-0-	1238	1	51082	3	Y	2827	2810	0	584
							3110	9							
03	281759	X	51750	-0-	-230009	-0-	1277	1	226	2	Y	2804	2902	0	486
							47163	3	3084	9					
04	97920	X	45942	-0-	-51978	-0-	1058	1	41797	3	Y	2806	2655	0	637
							3087	9							
05	87978	X	56117	-0-	-31861	-0-	1641	1	51745	3	Y	2483	2587	0	533
							2731	9							
06	73860	X	50980	-0-	-22880	-0-	2084	1	46184	3	Y	2465	2162	0	836
							2712	9							
07	59241	X	48363	-0-	-10878	-0-	2119	1	43347	3	Y	2634	2400	0	1070
							2897	9							
08	DLQ G-10		44794	-0-	44794	44794	2347	1	39998	3	Y	2202	2400	0	872
							27	4	2422	9					
09	DLQ G-10		43066	-0-	43066	87860	2327	1	38420	3	Y	2108	2134	0	846
							2319	9							
10	DLQ G-10		43002	-0-	43002	130862	1727	1	38964	3	Y	2101	2161	0	786
							2311	9							
11	DLQ G-10		38960	-0-	38960	169822	1724	1	35112	3	Y	1931	2151	0	566
							2124	9							
12	DLQ G-10		38239	-0-	38239	208061	2589	1	34013	3	Y	1454	1584	0	436
							38	4	1599	9					

TOTAL GAS PROD: 592,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,251

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332754	X	90997	-0-	-241757	-0-	2454	1	27	2	Y	3920	3979	0	647
							84204	3	4312	9					
02	311286	X	64213	-0-	-247073	-0-	1436	1	59221	3	Y	3233	3212	0	668
							3556	9							
03	332754	X	59728	-0-	-273026	-0-	1480	1	54660	3	Y	3262	3364	0	566
							3588	9							
04	322020	X	69727	-0-	-252293	-0-	1632	1	64470	3	Y	3295	3113	0	748
							3625	9							
05	65614	X	65614	-0-	-0-	-0-	1913	1	60325	3	Y	3069	3158	0	659
							3376	9							
06	58050	X	58007	-0-	-43	-0-	2365	1	52393	3	Y	2954	2611	0	1002
							3249	9							
07	59985	X	55528	-0-	-4457	-0-	2425	1	49608	3	Y	3177	2888	0	1291
							3495	9							
08	51458	X	51458	-0-	-0-	-0-	2689	1	45810	3	Y	2663	2900	0	1054
							30	4	2929	9					
09	49493	X	49493	-0-	-0-	-0-	2666	1	44016	3	Y	2555	2584	0	1025
							2811	9							
10	65627	X	49663	-0-	-15964	-0-	1989	1	44871	3	Y	2548	2620	0	953
							2803	9							
11	58020	X	44683	-0-	-13337	-0-	1973	1	40180	3	Y	2300	2579	0	674
							2530	9							
12	55521	X	43915	-0-	-11606	-0-	2972	1	39020	3	Y	1709	1871	0	512
							43	4	1880	9					

TOTAL GAS PROD: 703,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,685

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		138155	-0-	138155	371157	6345	1	121572	3	Y	9124	10282	0	1506
							202	4	10036	9					
02	486301	X	115144	-0-	-371157	-0-	4827	1	104760	3	Y	4911	5402	0	1015
							155	4	5402	9					
03	206026	X	99469	-0-	-106557	-0-	4499	1	90771	3	Y	3707	4079	0	643
							121	4	4078	9					
04	199380	X	56989	-0-	-142391	-0-	2633	1	50999	3	Y	2973	2941	0	675
							87	4	3270	9					
05	206026	X	47511	-0-	-158515	-0-	2036	1	42644	3	Y	2504	2641	0	538
							77	4	2754	9					
06	199380	X	37935	-0-	-161445	-0-	1682	1	33980	3	Y	1998	1858	0	678
							75	4	2198	9					
07	206026	X	33786	-0-	-172240	-0-	1611	1	30215	3	Y	1732	1706	0	704
							55	4	1905	9					
08	206026	X	29591	-0-	-176435	-0-	1495	1	26340	3	Y	1548	1639	0	613
							53	4	1703	9					
09	57000	X	26629	-0-	-30371	-0-	1403	1	23727	3	Y	1323	1405	0	531
							44	4	1455	9					
10	47523	X	23938	-0-	-23585	-0-	1331	1	21299	3	Y	1155	1254	0	432
							37	4	1271	9					
11	37950	X	20961	-0-	-16989	-0-	1159	1	18679	3	Y	991	1132	0	291
							33	4	1090	9					
12	33790	X	19518	-0-	-14272	-0-	1073	1	17445	3	Y	883	909	0	265
							29	4	971	9					

TOTAL GAS PROD: 649,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,849

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		213144	-0-	213144	603775	9844	1	188618	3	Y	13063	13926	0	2156
							313	4	14369	9					
02	804093	X	200318	-0-	-603775	-0-	8392	1	182117	3	Y	8673	9037	0	1792
							269	4	9540	9					
03	194924	X	194924	-0-	-0-	-0-	8812	1	177791	3	Y	7349	7866	0	1275
							237	4	8084	9					
04	134490	X	114500	-0-	-19990	-0-	5295	1	102565	3	Y	5878	5819	0	1334
							174	4	6466	9					
05	138973	X	99184	-0-	-39789	-0-	4270	1	89418	3	Y	4849	5141	0	1042
							162	4	5334	9					
06	81744	X	81744	-0-	-0-	-0-	3646	1	73680	3	Y	3869	3598	0	1313
							162	4	4256	9					
07	138973	X	73189	-0-	-65784	-0-	3503	1	65708	3	Y	3507	3395	0	1425
							120	4	3858	9					
08	138973	X	65042	-0-	-73931	-0-	3291	1	57992	3	Y	3312	3426	0	1311
							116	4	3643	9					
09	114510	X	57621	-0-	-56889	-0-	3051	1	51572	3	Y	2639	2891	0	1059
							95	4	2903	9					
10	99169	X	53078	-0-	-46091	-0-	2969	1	47512	3	Y	2285	2489	0	855
							83	4	2514	9					
11	81750	X	46504	-0-	-35246	-0-	2580	1	41585	3	Y	2060	2311	0	604
							73	4	2266	9					
12	73191	X	44439	-0-	-28752	-0-	2437	1	39598	3	Y	2125	2092	0	637
							66	4	2338	9					

TOTAL GAS PROD: 1,243,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,609

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

01	SHUT IN		102207	-0-	102207	268567	4628	1	88669	3	Y	7966	8760	0	1315
							147	4	8763	9					
02	0	W	89218	-0-	89218	357785	3687	1	80011	3	Y	4911	5211	0	1015
							118	4	5402	9					
03	0	W	79275	-0-	79275	437060	3540	1	71421	3	Y	3835	4185	0	665
							95	4	4219	9					
04	0	W	46701	-0-	46701	483761	2113	1	40922	3	Y	3269	3192	0	742
							70	4	3596	9					
05	0	W	39909	-0-	39909	523670	1678	1	35141	3	Y	2751	2902	0	591
							64	4	3026	9					
06	0	W	33087	-0-	33087	556757	1442	1	29146	3	Y	2214	2054	0	751
							64	4	2435	9					
07	0	W	29259	-0-	29259	586016	1372	1	25726	3	Y	1922	1892	0	781
							47	4	2114	9					
08	0	W	25734	-0-	25734	611750	1275	1	22463	3	Y	1774	1853	0	702
							45	4	1951	9					
09	0	W	22179	-0-	22179	633929	1143	1	19326	3	Y	1523	1614	0	611
							35	4	1675	9					
10	0	W	20631	-0-	20631	654560	1124	1	17978	3	Y	1361	1463	0	509
							32	4	1497	9					
11	0	W	18466	-0-	18466	673026	1003	1	16161	3	Y	1158	1327	0	340
							28	4	1274	9					
12	0	W	17195	-0-	17195	690221	927	1	15059	3	Y	1076	1093	0	323
							25	4	1184	9					

TOTAL GAS PROD: 523,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,760

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	106989	X	106989	-0-	-0-		-0-	4605	1	88232	3	Y	12733	13284	0		2102
								146	4	14006	9						
*02	95128	X	95128	-0-	-0-		-0-	3770	1	81819	3	Y	8562	8895	0		1769
								121	4	9418	9						
*03	87410	X	87410	-0-	-0-		-0-	3744	1	75547	3	Y	7289	7794	0		1264
								101	4	8018	9						
*04	19451	X	19451	-0-	-0-		-0-	814	1	15764	3	Y	2587	3264	0		587
								27	4	2846	9						
*05	28528	X	28528	-0-	-0-		-0-	1087	1	22755	3	Y	4223	3903	0		907
								41	4	4645	9						
*06	25230	X	25230	-0-	-0-		-0-	1011	1	20439	3	Y	3395	3150	0		1152
								45	4	3735	9						
*07	32636	X	32636	-0-	-0-		-0-	1409	1	26424	3	Y	4323	3718	0		1757
								48	4	4755	9						
*08	30294	X	30294	-0-	-0-		-0-	1387	1	24432	3	Y	4024	4188	0		1593
								49	4	4426	9						
*09	26951	X	26951	-0-	-0-		-0-	1283	1	21694	3	Y	3576	3734	0		1435
								40	4	3934	9						
*10	25662	X	25662	-0-	-0-		-0-	1291	1	20662	3	Y	3339	3525	0		1249
								36	4	3673	9						
*11	23772	X	23772	-0-	-0-		-0-	1192	1	19206	3	Y	3036	3395	0		890
								34	4	3340	9						
*12	23571	X	23571	-0-	-0-		-0-	1164	1	18911	3	Y	3149	3095	0		944
								32	4	3464	9						

TOTAL GAS PROD: 525,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,236

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

01	SHUT IN	116617	-0-	116617	116617	5638	1	104024	3	N	6139	5126	0		1013
						202	4	6753	9						
02	SHUT IN	362190	-0-	362190	478807	14654	1	327043	3	N	18280	15516	0		3777
						385	4	20108	9						
03	SHUT IN	277070	-0-	277070	755877	12750	1	250408	3	N	12288	13934	0		2131
						395	4	13517	9						
04	SHUT IN	228451	-0-	228451	984328	11251	1	206987	3	N	8937	9040	0		2028
						382	4	9831	9						
05	SHUT IN	199648	-0-	199648	1183976	9682	1	181566	3	N	7360	7807	0		1581
						304	4	8096	9						
06	SHUT IN	156008	-0-	156008	1339984	7208	1	142353	3	N	5560	5255	0		1886
						331	4	6116	9						
07	SHUT IN	141967	-0-	141967	1481951	6732	1	129607	3	N	4952	4826	0		2012
						181	4	5447	9						
08	SHUT IN	129220	-0-	129220	1611171	6254	1	118292	3	N	4062	4466	0		1608
						206	4	4468	9						
09	SHUT IN	106748	-0-	106748	1717919	6041	1	96825	3	N	3342	3609	0		1341
						206	4	3676	9						
10	SHUT IN	97990	-0-	97990	1815909	6067	1	88567	3	N	2876	3141	0		1076
						192	4	3164	9						
11	SHUT IN	85663	-0-	85663	1901572	5487	1	77327	3	N	2441	2801	0		716
						164	4	2685	9						
12	SHUT IN	81388	-0-	81388	1982960	4906	1	73445	3	N	2626	2555	0		787
						148	4	2889	9						

TOTAL GAS PROD: 1,982,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,863

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		95322	-0-	95322	95322		2505	1	27	2	N	6204	5180	0			1024
								85966	3	6824	9							
02	SHUT IN		214719	-0-	214719	310041		4732	1	195157	3	N	13482	11720	0			2786
								14830	9									
03	SHUT IN		150651	-0-	150651	460692		3731	1	661	2	N	7688	9141	0			1333
								137802	3	8457	9							
04	SHUT IN		154827	-0-	154827	615519		3649	1	144116	3	N	6420	6296	0			1457
								7062	9									
05	SHUT IN		120246	-0-	120246	735765		4488	1	110508	3	N	4704	5151	0			1010
								76	4	5174	9							
06	SHUT IN		90270	-0-	90270	826035		4183	1	82619	3	N	2978	2978	0			1010
								192	4	3276	9							
07	SHUT IN		78968	-0-	78968	905003		3753	1	72261	3	N	2594	2550	0			1054
								101	4	2853	9							
08	SHUT IN		65796	-0-	65796	970799		3209	1	60699	3	N	1620	2033	0			641
								106	4	1782	9							
09	SHUT IN		57399	-0-	57399	1028198		3248	1	52061	3	N	1799	1718	0			722
								111	4	1979	9							
10	SHUT IN		51299	-0-	51299	1079497		3172	1	46296	3	N	1574	1707	0			589
								100	4	1731	9							
11	SHUT IN		42030	-0-	42030	1121527		2684	1	37832	3	N	1304	1511	0			382
								80	4	1434	9							
12	SHUT IN		35291	-0-	35291	1156818		2124	1	31792	3	N	1192	1217	0			357
								64	4	1311	9							

TOTAL GAS PROD: 1,156,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,559

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		71298	-0-	71298	71298		1875	1	20	2	N	4606	3846	0			760
								64336	3	5067	9							
02	SHUT IN		159393	-0-	159393	230691		3486	1	143778	3	N	11026	9508	0			2278
								12129	9									
03	SHUT IN		100903	-0-	100903	331594		2473	1	438	2	N	6057	7285	0			1050
								91329	3	6663	9							
04	SHUT IN		94806	-0-	94806	426400		2206	1	87126	3	N	4976	4897	0			1129
								5474	9									
05	SHUT IN		74206	-0-	74206	500606		2319	1	67643	3	N	3846	4149	0			826
								13	4	4231	9							
06	SHUT IN		54294	-0-	54294	554900		2492	1	49220	3	N	2244	2309	0			761
								114	4	2468	9							
07	SHUT IN		47949	-0-	47949	602849		2259	1	43486	3	N	1948	1918	0			791
								61	4	2143	9							
08	SHUT IN		41058	-0-	41058	643907		1964	1	37139	3	N	1718	1829	0			680
								65	4	1890	9							
09	SHUT IN		32373	-0-	32373	676280		1815	1	29092	3	N	1276	1444	0			512
								62	4	1404	9							
10	SHUT IN		28805	-0-	28805	705085		1759	1	25682	3	N	1189	1256	0			445
								56	4	1308	9							
11	SHUT IN		26207	-0-	26207	731292		1659	1	23381	3	N	1015	1162	0			298
								50	4	1117	9							
12	SHUT IN		23764	-0-	23764	755056		1414	1	21159	3	N	1044	1029	0			313
								43	4	1148	9							

TOTAL GAS PROD: 755,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,945

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	127858	-0-	127858	127858	6276	1	115801	3	N	5051	4217	0		834
							225	4	5556	9						
02	SHUT	IN	352882	-0-	352882	480740	13708	1	320299	3	N	16850	14202	0		3482
							340	4	18535	9						
03	SHUT	IN	285587	-0-	285587	766327	12619	1	113	2	N	12383	13717	0		2148
							258863	3	371	4						
04	SHUT	IN	269374	-0-	269374	1035701	13335	1	245313	3	N	9339	9368	0		2119
							453	4	10273	9						
05	SHUT	IN	214747	-0-	214747	1250448	10420	1	195772	3	N	7481	7993	0		1607
							326	4	8229	9						
06	SHUT	IN	158390	-0-	158390	1408838	7315	1	144456	3	N	5712	5381	0		1938
							336	4	6283	9						
07	SHUT	IN	155534	-0-	155534	1564372	7383	1	142148	3	N	5277	5071	0		2144
							198	4	5805	9						
08	SHUT	IN	149092	-0-	149092	1713464	7232	1	136786	3	N	4396	4800	0		1740
							238	4	4836	9						
09	SHUT	IN	124044	-0-	124044	1837508	7036	1	112760	3	N	3644	3922	0		1462
							240	4	4008	9						
10	SHUT	IN	116271	-0-	116271	1953779	7210	1	105254	3	N	3254	3498	0		1218
							228	4	3579	9						
11	SHUT	IN	101733	-0-	101733	2055512	6527	1	91985	3	N	2751	3162	0		807
							195	4	3026	9						
12	SHUT	IN	96737	-0-	96737	2152249	5845	1	87503	3	N	2921	2852	0		876
							176	4	3213	9						

TOTAL GAS PROD: 2,152,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,059

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	64733	-0-	64733	64733	1625	1	18	2	N	6662	5562	0		1100
							55762	3	7328	9						
02	SHUT	IN	157963	-0-	157963	222696	3275	1	135099	3	N	17808	15228	0		3680
							19589	9								
03	SHUT	IN	132190	-0-	132190	354886	3061	1	542	2	N	14114	15346	0		2448
							113062	3	15525	9						
04	SHUT	IN	135178	-0-	135178	490064	2990	1	118075	3	N	12830	12367	0		2911
							14113	9								
05	SHUT	IN	115704	-0-	115704	605768	3200	1	100896	3	N	10553	11197	0		2267
							11608	9								
06	SHUT	IN	87005	-0-	87005	692773	3530	1	74888	3	N	7749	7387	0		2629
							63	4	8524	9						
07	SHUT	IN	73910	-0-	73910	766683	3334	1	64198	3	N	5716	6023	0		2322
							90	4	6288	9						
08	SHUT	IN	62267	-0-	62267	828950	2854	1	53972	3	N	4861	5259	0		1924
							94	4	5347	9						
09	SHUT	IN	53329	-0-	53329	882279	2866	1	45925	3	N	4036	4340	0		1620
							98	4	4440	9						
10	SHUT	IN	48257	-0-	48257	930536	2843	1	41500	3	N	3476	3795	0		1301
							90	4	3824	9						
11	SHUT	IN	42138	-0-	42138	972674	2569	1	36213	3	N	2981	3408	0		874
							77	4	3279	9						
12	SHUT	IN	39893	-0-	39893	1012567	2286	1	34217	3	N	3019	2988	0		905
							69	4	3321	9						

TOTAL GAS PROD: 1,012,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,805

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	77911	-0-	77911	77911	1969	1	21	2	N	7608	6352	0			1256
							67552	3	8369	9							
02	SHUT	IN	174315	-0-	174315	252226	3672	1	151447	3	N	17451	15101	0			3606
							19196	9									
03	SHUT	IN	98724	-0-	98724	350950	2324	1	411	2	N	9245	11248	0			1603
							85819	3	10170	9							
04	SHUT	IN	81512	-0-	81512	432462	1829	1	72225	3	N	6780	6845	0			1538
							7458	9									
05	SHUT	IN	59783	-0-	59783	492245	1668	1	52589	3	N	5024	5483	0			1079
							5526	9									
06	SHUT	IN	41772	-0-	41772	534017	1823	1	36587	3	N	2991	3055	0			1015
							72	4	3290	9							
07	SHUT	IN	32335	-0-	32335	566352	1476	1	28426	3	N	2175	2306	0			884
							40	4	2393	9							
08	SHUT	IN	28151	-0-	28151	594503	1317	1	24910	3	N	1710	1917	0			677
							43	4	1881	9							
09	SHUT	IN	21964	-0-	21964	616467	1203	1	19281	3	N	1308	1460	0			525
							41	4	1439	9							
10	SHUT	IN	20546	-0-	20546	637013	1222	1	17842	3	N	1312	1346	0			491
							39	4	1443	9							
11	SHUT	IN	18187	-0-	18187	655200	1126	1	15876	3	N	1046	1230	0			307
							34	4	1151	9							
12	SHUT	IN	16157	-0-	16157	671357	952	1	14252	3	N	840	895	0			252
							29	4	924	9							

TOTAL GAS PROD: 671,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,490

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT	IN	69607	-0-	69607	69607	1841	1	20	2	N	4146	3462	0			684
							63185	3	4561	9							
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	69607					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	41536	-0-	41536	111143	2271	1	36401	3	N	2534	2700	0			1017
							77	4	2787	9							
10	SHUT	IN	37582	-0-	37582	148725	2247	1	32800	3	N	2240	2419	0			838
							71	4	2464	9							
11	SHUT	IN	32410	-0-	32410	181135	2007	1	28291	3	N	1865	2156	0			547
							60	4	2052	9							
12	SHUT	IN	30153	-0-	30153	211288	1752	1	26221	3	N	1934	1901	0			580
							53	4	2127	9							

TOTAL GAS PROD: 211,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

01	SHUT IN	144955	-0-	144955	372151	6662	1	127652	3	Y	9481	10723	0	1565
						212	4	10429	9					
02	493443 X	121292	-0-	-372151	-0-	5071	1	110045	3	Y	5466	5902	0	1129
						163	4	6013	9					
03	213032 X	105939	-0-	-107093	-0-	4784	1	96521	3	Y	4095	4514	0	710
						129	4	4505	9					
04	206160 X	60818	-0-	-145342	-0-	2806	1	54356	3	Y	3240	3215	0	735
						92	4	3564	9					
05	213032 X	50663	-0-	-162369	-0-	2167	1	45372	3	Y	2765	2906	0	594
						82	4	3042	9					
06	206160 X	39790	-0-	-166370	-0-	1757	1	35506	3	Y	2226	2065	0	755
						78	4	2449	9					
07	213032 X	35285	-0-	-177747	-0-	1675	1	31417	3	Y	1942	1908	0	789
						57	4	2136	9					
08	213032 X	30259	-0-	-182773	-0-	1529	1	26942	3	Y	1576	1741	0	624
						54	4	1734	9					
09	60810 X	25571	-0-	-35239	-0-	1343	1	22711	3	Y	1341	1427	0	538
						42	4	1475	9					
10	50654 X	22882	-0-	-27772	-0-	1258	1	20131	3	Y	1325	1367	0	496
						35	4	1458	9					
11	39780 X	18970	-0-	-20810	-0-	1053	1	16978	3	Y	826	1080	0	242
						30	4	909	9					
12	35278 X	18950	-0-	-16328	-0-	1044	1	16972	3	Y	824	819	0	247
						28	4	906	9					

TOTAL GAS PROD: 675,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24898	-0-	24898	24898	58	1	24143	2	N	634	349	1	6	8	279
							697	9									
02	0		195467	-0-	195467	220365	695	1	188991	2	N	5255	5288	1	9	8	237
							5781	9									
03	0		179920	-0-	179920	400285	736	1	174706	2	N	4071	4147	1			161
							4478	9									
04	0		148026	-0-	148026	548311	757	1	143151	2	N	3744	3772	1			133
							4118	9									
05	688848	X	140537	-0-	-548311	-0-	752	1	136022	2	N	3421	3489	1			65
							3763	9									
06	210750	X	126655	-0-	-84095	-0-	984	1	122086	2	N	3259	2780	1			544
							3585	9									
07	217775	X	122456	-0-	-95319	-0-	1182	1	118671	2	N	2366	2631	1			279
							2603	9									
08	208940	X	117320	-0-	-91620	-0-	1190	1	113366	2	N	2513	2487	1			305
							2764	9									
09	202200	X	107243	-0-	-94957	-0-	1229	1	103320	2	N	2449	2488	1			266
							2694	9									
10	140523	X	107561	-0-	-32962	-0-	1446	1	103753	2	N	2147	2244	1			169
							2362	9									
11	126660	X	93972	-0-	-32688	-0-	1135	1	90554	2	N	2075	2062	1			182
							2283	9									
12	122450	X	95722	-0-	-26728	-0-	1072	1	92429	2	N	2019	1881	1			320
							2221	9									

TOTAL GAS PROD: 1,459,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,953

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	23	1	63	2	Y	10	10	1			-0-
							14	4	11	9							
03	DLQ G-10		157	-0-	157	268	71	1	45	2	Y	32	32	1			-0-
							6	4	35	9							
04	581	N	313	-0-	-268	-0-	100	1	161	2	Y	43	43	1			-0-
							5	4	47	9							
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	29	29	1			-0-
							8	4	32	9							
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	11	1	2	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	62	1	1	2	Y	35	35	1			-0-
							1	4	39	9							
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	82	1	159	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	130	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	132	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	146	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	155	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	186	1	103	2	N	388	388	1	-0-
							180	4	427	9					
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	252	1	430	2	N	1009	1009	1	-0-
							98	4	1110	9					
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	242	1	437	2	N	1172	1172	1	-0-
							52	4	1289	9					
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	152	1	693	2	N	628	628	1	-0-
							22	4	691	9					
05	1178	N	208	-0-	-970	-0-	18	1	158	2	N	19	19	1	-0-
							11	4	21	9					
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	835	2	N	248	248	1	-0-
							33	4	273	9					
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	185	1	1108	2	N	263	263	1	-0-
							33	4	289	9					
08	3100	N	6547	-0-	3447	3447	279	1	5954	2	N	238	238	1	-0-
							52	4	262	9					
09	3000	N	2425	-0-	-575	2872	1643	1	145	2	N	565	565	1	-0-
							15	4	622	9					
10	3100	N	1368	-0-	-1732	1140	145	2	1223	9	N	1112	1112	1	-0-
11	1903	X	763	-0-	-1140	-0-	150	2	613	9	N	557	557	1	-0-
12	1178	X	778	-0-	-400	-0-	93	1	127	2	N	505	505	1	-0-
							2	4	556	9					

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54281	X	37975	-0-	-16306	-0-	2099	1	35876	3	N	-0-			-0-
02	47299	X	34206	-0-	-13093	-0-	1976	1	32230	3	N	-0-			-0-
03	46066	X	24800	-0-	-21266	-0-	1558	1	23242	3	N	-0-			-0-
04	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-			-0-
05	41478	X	13293	-0-	-28185	-0-	911	1	12382	3	N	-0-			-0-
06	36750	X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-			-0-
07	36580	X	19614	-0-	-16966	-0-	937	1	17715	3	N	-0-			-0-
08	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					N	-0-			-0-
09	12870	X	11029	-0-	-1841	-0-	514	1	10243	3	N	-0-			-0-
10	19623	X	19458	-0-	-165	-0-	1118	1	17467	3	N	-0-			-0-
11	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	3042	1	41662	3	N	-0-			-0-
*12	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	2677	1	30166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138601	X	81348	-0-	-57253	-0-	4497	1	76851	3	N	-0-			-0-
02	118784	X	72879	-0-	-45905	-0-	4210	1	68669	3	N	-0-			-0-
03	115196	X	51078	-0-	-64118	-0-	3208	1	47870	3	N	-0-			-0-
04	104520	X	-0-	-0-	-104520	-0-					N	-0-			-0-
05	99076	X	28165	-0-	-70911	-0-	1929	1	26236	3	N	-0-			-0-
06	78720	X	-0-	-0-	-78720	-0-					N	-0-			-0-
07	77903	X	19872	-0-	-58031	-0-	949	1	17948	3	N	-0-			-0-
08	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-			-0-
09	27270	X	13750	-0-	-13520	-0-	641	1	12770	3	N	-0-			-0-
10	28179	X	27784	-0-	-395	-0-	1597	1	24941	3	N	-0-			-0-
11	64386	X	64386	-0-	-0-	-0-	4203	1	57559	3	N	-0-			-0-
*12	57583	X	57583	-0-	-0-	-0-	4512	1	50852	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165013	X	113420	-0-	-51593	-0-	6269	1	107151	3	N	-0-			25
02	142912	X	100539	-0-	-42373	-0-	5809	1	94730	3	N	-0-			25
03	140616	X	73859	-0-	-66757	-0-	4639	1	69220	3	N	-0-			25
04	127530	X	-0-	-0-	-127530	-0-					N	-0-			25
05	122202	X	32981	-0-	-89221	-0-	2259	1	30722	3	N	-0-			25
06	109770	X	-0-	-0-	-109770	-0-					N	-0-			25
07	107477	X	19862	-0-	-87615	-0-	949	1	17939	3	N	-0-			25
08	73873	X	-0-	-0-	-73873	-0-					N	-0-			25
09	31920	X	11690	-0-	-20230	-0-	545	1	10857	3	N	-0-			25
10	32984	X	25128	-0-	-7856	-0-	1444	1	22557	3	N	-0-			25
11	73551	X	73551	-0-	-0-	-0-	4802	1	65752	3	N	-0-			25
*12	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	5004	1	56397	3	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 514,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					14
02	348	#	2	-0-	-346	-0-	2	2			N	-0-					14
03	744	#	122	-0-	-622	-0-	122	2			N	-0-					14
04	720	#	227	-0-	-493	-0-	227	2			N	-0-					14
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14
06	720	#	118	-0-	-602	-0-	118	2			N	-0-					14
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					14
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
12	372	#	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			155
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	2	N	23			178
							25	9							
03	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	192	1	15928	2	N	90			268
							99	9							
04	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	252	1	15871	2	N	220	380	1	108
							242	9							
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			108
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			108
07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	840	1	13245	2	N	84	176	1	16
							92	9							
08	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	275	1	19221	2	N	293	181	1	128
							322	9							
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	240	1	18300	2	N	174	190	1	112
							191	9							
10	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	83	1	18520	2	N	245	188	1	169
							270	9							
*11	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	17958	2	180	9	N	164	190	1	143
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: 123,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6408	-0-	3308	8086	1912	1	4441	2	N	50			92
							55	9							
02	13325	X	5239	-0-	-8086	-0-	1626	1	3567	2	N	42			134
							46	9							
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1109	1	3940	2	N	-0-			134
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	696	1	3663	2	N	5	89	1	50
							6	9							
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1245	1	3657	2	N	30			80
							33	9							
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	982	1	3673	2	N	12			92
							13	9							
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	911	1	3267	2	N	18			110
							20	9							
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	486	1	3781	2	N	19			129
							21	9							
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	213	1	3228	2	N	10			139
							11	9							
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	197	1	3204	2	N	7			146
							8	9							
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	872	1	2215	2	N	13			159
							14	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			159

TOTAL GAS PROD: 49,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	817	2	31	9	N	28					132
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	N	4					136
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1096	2	31	9	N	28	17	1			147
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					147
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					147
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	2	8	9	N	7					154
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	843	2	63	9	N	57					211
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	692	2	50	9	N	45					256
*09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					256
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43					299
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1049	2	26	9	N	24					323
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15					338

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	X	1771	-0-	-0-	B	-0-	877	1	894	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	1052	-0-	-8982	B	-0-	760	1	292	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	B	-0-	888	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	2341	X	2341	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	1665	-0-	-3645	B	-0-	190	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	1283	-0-	-4204	B	-0-	152	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11950 11/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

01	3565		-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	3335		73	-0-	-3262	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	3565		1600	-0-	-1965	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	1560	#	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1612	#	274	-0-	-1338	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	#	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
12	1612	#	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 289855 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3263	X	-0-	-0-	-3263	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	102	-0-	-7428	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

01	5208 #	3853	-0-	-1355	-0-	3818	2	35	9	N	32	179	1			105
02	4872 #	3674	-0-	-1198	-0-	3631	2	43	9	N	39					144
03	5208 #	3952	-0-	-1256	-0-	3918	2	34	9	N	31					175
04	4440 #	3191	-0-	-1249	-0-	3158	2	33	9	N	30	168	1			37
05	4216 #	3520	-0-	-696	-0-	3495	2	25	9	N	23					60
06	3810 #	2995	-0-	-815	-0-	2981	2	14	9	N	13					73
07	3937 #	2673	-0-	-1264	-0-	2654	2	19	9	N	17					90
08	3937 #	2410	-0-	-1527	-0-	2380	2	30	9	N	27					117
09	3420 #	1978	-0-	-1442	-0-	1959	2	19	9	N	17					134
10	3534 #	1608	-0-	-1926	-0-	1590	2	18	9	N	16					150
11	3000 #	1416	-0-	-1584	-0-	1397	2	19	9	N	17					167
12	2666 #	1307	-0-	-1359	-0-	1296	2	11	9	N	10					177

TOTAL GAS PROD: 32,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					71
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					71
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					71
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					71
05	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	47	2			N	-0-					71
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					71
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	691	2			N	-0-					71
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					71
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	60	1	855	3	N	-0-			4
02	783 N	778	-0-	-5 B	-0-	58	1	720	3	N	-0-			4
03	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	62	1	835	3	N	-0-			4
04	900 N	857	-0-	-43 B	-0-	60	1	797	3	N	-0-			4
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	62	1	830	3	N	-0-			4
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	60	1	771	3	N	-0-			4
07	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	62	1	792	3	N	-0-			4
08	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	62	1	771	3	N	-0-			4
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	60	1	787	3	N	-0-			4
10	868 N	790	-0-	-78 B	-0-	62	1	728	3	N	-0-			4
11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	60	1	804	3	N	-0-			4
12	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	62	1	707	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2035	-0-	-865	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1462	-0-	-684	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1654	-0-	-596	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	211	-0-	-285	-0-	3 3	1 9	205	2	Y	3					146
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	720	2	Y	12					158
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	515	2	Y	1					159
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	765	2	Y	9	155	1			13
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	12 2	1 9	621	2	Y	2					15
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	544	2	Y	3					18
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	863	2	Y	4					22
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	1121	2	Y	13					35
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	126 14	1 9	991	2	Y	13					48
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	931	2	Y	1					49
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	126 15	1 9	895	2	Y	14					63
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	150 6	1 9	1013	2	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	7358	-0-	-10529	-0-	600	1	6717	2	Y	37					107
							41	9									
02	14094	X	8579	-0-	-5515	-0-	582	1	7946	2	Y	46					153
							51	9									
03	13299	X	8051	-0-	-5248	-0-	614	1	7396	2	Y	37					190
							41	9									
04	10170	X	6275	-0-	-3895	-0-	569	1	5680	2	Y	24	181	1			33
							26	9									
05	9765	X	5691	-0-	-4074	-0-	205	1	5449	2	Y	34					67
							37	9									
06	8880	X	5986	-0-	-2894	-0-	103	1	5858	2	Y	23					90
							25	9									
07	9176	X	7823	-0-	-1353	-0-	361	1	7429	2	Y	30					120
							33	9									
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	892	1	9282	2	Y	23					143
							25	9									
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	1041	1	8194	2	Y	19					162
							21	9									
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1101	1	7635	2	Y	16	151	1			27
							18	9									
11	9870	X	7291	-0-	-2579	-0-	898	1	6369	2	Y	22					49
							24	9									
12	10199	X	7218	-0-	-2981	-0-	931	1	6270	2	Y	15					64
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 92,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	25	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	46	1	2912	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	34	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5321	-0-	2221	2221	247	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5346	-0-	2246	4467	469	1	4877	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	4499	342	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	2600	-0-	-4499	-0-	328	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	543	1	3849	2	N	-0-					-0-
*12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	638	1	4291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CXL ENERGY LLC 195770
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	-0-					37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-411					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
02	2726 X	1969	-0-	-757	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2179	-0-	-673	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1032	-0-	-1128	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1845	-0-	-1069	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	1433	-0-	-1537	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2410	-0-	-560	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3297	-0-	-1043	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2773	-0-	-513	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2707	-0-	-1373	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	2287	-0-	-3513	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4556	-0-	-1985	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2913	-0-	-4124	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5898	-0-	-912	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4028	-0-	-2947	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4725	-0-	-2025	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	870	N	501	-0-	-369	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3686	-0-	-189	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2940	-0-	-685	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3673	-0-	-77	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1873	-0-	-1697	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1737	-0-	-2138	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1824	-0-	-2051	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1998	-0-	-1877	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	144	-0-	-1561	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1025	-0-	-565	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3435	-0-	-525	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2628	-0-	-2208	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2920	-0-	-831	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

01	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2861	-0-	-769	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2804	-0-	-376	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1118	-0-	-2044	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
02	2958	X	1242	-0-	-1716	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
04	2160	X	1107	-0-	-1053	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	1290	X	721	-0-	-569	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	1953	X	692	-0-	-1261	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	1953	X	612	-0-	-1341	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09	1110	X	240	-0-	-870	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	930	X	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11	720	X	613	-0-	-107	-0-	613	2		N	-0-			-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	657	-0-	-1048	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	512	-0-	-635	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	260	-0-	-1045	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	112	-0-	-911	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	1933	-0-	-1518	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2789	-0-	-900	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2708	-0-	-862	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1059	-0-	-398	-0-	198	1	861	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	299	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	285	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	224	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	1654	-0-	-919	-0-	264	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	200	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	225	1	1727	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3176	-0-	76	76	316	1	2860	2	N	-0-					-0-
09	2644	N	2568	-0-	-76	-0-	244	1	2324	2	N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	242	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1273	-0-	-1337	-0-	192	1	1081	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

01	11191	X	6590	-0-	-4601	-0-	348	1	6198	3	Y	40					186
							44	9									
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	598	1	10625	3	Y	116	185	1			117
							128	9									
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	636	1	10692	3	Y	104					221
							114	9									
04	9450	X	9281	-0-	-169	-0-	503	1	8708	3	Y	64	174	1			111
							70	9									
05	12121	X	11034	-0-	-1087	-0-	533	1	10443	3	Y	53					164
							58	9									
06	11730	X	10751	-0-	-979	-0-	538	1	10079	3	Y	122					286
							134	9									
07	12121	X	11498	-0-	-623	-0-	569	1	10787	3	Y	129	186	1			229
							142	9									
08	11439	X	9323	-0-	-2116	-0-	459	1	8794	3	Y	64	177	1			116
							70	9									
09	10740	X	7381	-0-	-3359	-0-	415	1	6872	3	Y	85					201
							94	9									
10	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	643	1	11912	3	Y	113	187	1			127
							124	9									
11	11130	X	10782	-0-	-348	-0-	555	1	10168	3	Y	54					181
							59	9									
*12	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	634	1	11090	3	Y	150					331
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 124,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	766	1	5170	3	Y	119	130	1			134
							131	9									
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	441	1	5384	3	Y	133	133	1			134
							146	9									
03	6200	X	4638	-0-	-1562	-0-	506	1	4022	3	Y	100	117	1			117
							110	9									
04	6000	X	5807	-0-	-193	-0-	771	1	4934	3	Y	93	130	1			80
							102	9									
05	6386	X	3057	-0-	-3329	-0-	671	1	2343	3	Y	39					119
							43	9									
06	6180	X	1964	-0-	-4216	-0-	303	1	1602	3	Y	54					173
							59	9									
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					173
08	6014	X	4037	-0-	-1977	-0-	793	1	3209	3	Y	32	181	1			24
							35	9									
09	5820	X	1600	-0-	-4220	-0-	121	1	1458	3	Y	19					43
							21	9									
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	774	1	5163	3	Y	133	176	1			-0-
							146	9									
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	488	1	5229	3	Y	116	95	1			21
							128	9									
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1732	1	3244	3	Y	59					80
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 50,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	403	1	2717	3	Y	63	68	1			184
							69	9									
02	3045	X	2973	-0-	-72	-0-	220	1	2680	3	Y	66	66	1			184
							73	9									
03	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	347	1	2753	3	Y	68	80	1			172
							75	9									
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	402	1	2568	3	Y	48	68	1			152
							53	9									
05	3255	X	882	-0-	-2373	-0-	194	1	676	3	Y	11					163
							12	9									
06	3090	X	433	-0-	-2657	-0-	67	1	353	3	Y	12					175
							13	9									
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					175
08	3100	X	207	-0-	-2893	-0-	41	1	164	3	Y	2	9	1			168
							2	9									
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	516	1	6206	3	Y	81					249
							89	9									
10	868	X	433	-0-	-435	-0-	55	1	368	3	Y	9	13	1			245
							10	9									
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	515	1	5519	3	Y	122	100	1			267
							134	9									
12	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	672	1	1260	3	Y	23					290
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-			-0-
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	1		N	-0-			-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	1		N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	1		N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	1		N	-0-			-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

01	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
*09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	1			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	1			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
*10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	81	-0-	-415	-0-	23 1 52 3	6 2	N	-0-			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-					-0-
*09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					-0-
*10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
*11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	142	1			N	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	0			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	0			4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	171 373	1 3	45	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	73 381	1 3	60	2	N	-0-					-0-
03	589	N	280	-0-	-309	-0-	95 153	1 3	32	2	N	-0-					-0-
04	570	N	135	-0-	-435	-0-	15 85	1 3	35	2	N	-0-					-0-
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	39 70	1 3	4	2	N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	84	1	163	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	57 149	1 3	19	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	55 126	1 3	52	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65 176	1 3	47	2	N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	389	2	1211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	690	1	181	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
02	1943	X	1131	-0-	-812	-0-	161	1	131	2	N	-0-					-0-
							839	3									
03	2077	X	477	-0-	-1600	-0-	162	1	54	2	N	-0-					-0-
							261	3									
04	2310	X	535	-0-	-1775	-0-	60	1	140	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	2387	X	821	-0-	-1566	-0-	280	1	26	2	N	-0-					-0-
							515	3									
06	2310	X	593	-0-	-1717	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	312	-0-	-897	-0-	55	1	257	3	N	-0-					-0-
08	806	X	368	-0-	-438	-0-	125	1	243	3	N	-0-					-0-
09	916	X	916	-0-	-0-	-0-	231	1	78	2	N	-0-					-0-
							607	3									
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	277	1	262	2	N	-0-					-0-
							648	3									
11	600	X	513	-0-	-87	-0-	115	1	83	2	N	-0-					-0-
							315	3									
*12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	833	2	2599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3518	-0-	-2496	-0-	1023 2227	1 3	268	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	514 2667	1 3	415	2	N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1881 3038	1 3	625	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	367 2047	1 3	854	2	N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	1334 2459	1 3	123	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	335	1	2619	3	N	-0-					-0-
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1073	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	1787	1	3470	3	N	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1249 3270	1 3	418	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	3688	-0-	-2357	-0-	864 2010	1 3	814	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	996 2704	1 3	717	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
*12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) //CONT.// 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) //CONT.// 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		458	-0-	458	458	447	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	14B2 EXT		298	-0-	298	756	284	2	14	9	Y	13	15	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	756					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	756					Y	-0-					-0-
06	756	R	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		60	-0-	60	97	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7913 - 8012

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	849	2	N	42					238
							46	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	800	2	N	18					256
							20	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	911	2	N	75	179	1			152
							83	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	954	2	N	48					200
							53	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	5	1	992	2	N	38					238
							42	9									
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	5	1	905	2	N	15					253
							17	9									
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	5	1	884	2	N	13					266
							14	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	827	2	N	30					296
							33	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	738	2	N	15					311
							17	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	771	2	N	80	370	1			21
							88	9									
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	4	1	715	2	N	14					35
							15	9									
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	580	2	N	58					93
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30806	X	30806	-0-	-0-	-0-	30399	2	407	9	N	370	522	1			154
02	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	27707	2	349	9	N	317	172	1			299
03	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	29082	2	403	9	N	366	368	1			297
04	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	24398	2	231	9	N	210	347	1			160
05	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19228	2	211	9	N	192					352
06	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	28551	2	219	9	N	199					551
07	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	25959	2	309	9	N	281	354	1			478
08	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	28865	2	361	9	N	328	358	1			448
09	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27289	2	262	9	N	238	359	1			327
10	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	27820	2	546	9	N	496	523	1			300
11	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	28961	2	294	9	N	267	182	1			385
*12	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26164	2	321	9	N	292	345	1			332

TOTAL GAS PROD: 328,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) //CONT.// 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE //CONT.// 300210
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-					-0-
02	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-					-0-
03	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-					-0-
04	7831	-0-	-0-	-7831	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1008	-0-	-582	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	300	-0-	-1343	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	53	-0-	-1537	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					3

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1601	1	1069	3	N	-0-					-0-
02	1711 X	1710	-0-	-1	-0-	505	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1829 X	1246	-0-	-583	-0-	385	1	861	3	N	-0-					-0-
04	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	1162	1	838	3	N	-0-					-0-
05	2666 X	1532	-0-	-1134	-0-	562	1	970	3	N	-0-					-0-
06	2580 X	561	-0-	-2019	-0-	200	1	361	3	N	-0-					-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	1752	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2148	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2176	1	960	3	N	-0-					-0-
10	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	1675	1	994	3	N	-0-					-0-
*11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	2765	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	3596 X	2034	-0-	-1562	-0-	1518	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	372	1	249	3	N	9					113
							10	9									
02	493	N	352	-0-	-141	-0-	101	1	241	3	N	9					122
							10	9									
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	155	1	347	3	N	17					139
							19	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	274	1	197	3	N	7					146
							8	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	190	1	327	3	N	2					148
							2	9									
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	162	1	294	3	N	3					151
							3	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	373	1	228	3	N	4					155
							4	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	315	1	222	3	N	2					157
							2	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	392	1	173	3	N	3					160
							3	9									
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	304	1	181	3	N	-0-					160
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	202	1	105	3	N	1					161
							1	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	204	1	69	3	N	3					164
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2203	-0-	-1176	-0-	1321	1	882	3	N	-0-					51
02	3161	X	961	-0-	-2200	-0-	284	1	677	3	N	-0-					51
03	3286	X	672	-0-	-2614	-0-	207	1	465	3	N	-0-					51
04	2550	X	336	-0-	-2214	-0-	195	1	141	3	N	-0-					51
05	2201	X	777	-0-	-1424	-0-	285	1	492	3	N	-0-					51
06	2130	X	636	-0-	-1494	-0-	224	1	406	3	N	5					56
							6	9									
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	877	1	536	3	N	6					62
							7	9									
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	886	1	625	3	N	3					65
							3	9									
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	901	1	398	3	N	5					70
							6	9									
10	1426	X	1348	-0-	-78	-0-	846	1	502	3	N	-0-					70
11	1380	X	1330	-0-	-50	-0-	871	1	456	3	N	3					73
							3	9									
12	1519	X	95	-0-	-1424	-0-	69	1	23	3	N	3					76
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

01	62 #	53	-0-	-9	B	-277	53	2			N	-0-					-0-
02	58 #	64	-0-	6	B	-271	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -174																	
03	62 #	74	-0-	12	B	-85	74	2			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	B	-94	51	2			N	-0-					-0-
05	62 #	51	-0-	-11	B	-105	51	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	B	-123	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	B	-150	35	2			N	-0-					-0-
08	62 #	15	-0-	-47	B	-197	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	60 #	12	-0-	-48	B	-160	12	2			N	-0-					-0-
10	62 #	12	-0-	-50	B	-210	12	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-240					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-271					N	2					2

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

01	496	#	624	-0-	128	B	-1374	624	2	N	-0-			-0-
02	464	#	368	-0-	-96	B	-1470	368	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -726 CANCELLED UNDERAGE -> -744														
03	496	#	464	-0-	-32	B	-758	464	2	N	-0-			-0-
04	826	R	1584	-0-	758	B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	620	#	36	-0-	-584	B	-584	36	2	N	-0-			-0-
06	600	#	51	-0-	-549	B	-1133	51	2	N	-0-			-0-
07	651	#	36	-0-	-615	B	-1748	36	2	N	-0-			-0-
08	651	#	23	-0-	-628	B	-2376	23	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2376														
09	630	#	715	-0-	85	B	-2291	715	2	N	-0-			-0-
10	62	#	759	-0-	697	B	-1594	759	2	N	-0-			-0-
11	60	#	867	-0-	807	B	-787	867	2	N	-0-			-0-
12	651	#	845	-0-	194	B	-593	845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

01	155	#	41	-0-	-114	B	-508	41	2	N	-0-			-0-
02	145	#	20	-0-	-125	B	-633	20	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -378 CANCELLED UNDERAGE -> -255														
03	155	#	33	-0-	-122	B	-500	33	2	N	-0-			-0-
04	150	#	10	-0-	-140	B	-640	10	2	N	-0-			-0-
05	31	#	3	-0-	-28	B	-668	3	2	N	-0-			-0-
06	30	#	3	-0-	-27	B	-695	3	2	N	-0-			-0-
07	31	#	39	-0-	8	B	-687	39	2	N	-0-			-0-
08	31	#	1	-0-	-30	B	-717	1	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -347 CANCELLED UNDERAGE -> -370														
09	10	#	5	-0-	-5	B	-352	5	2	N	-0-			-0-
10	31	#	32	-0-	1	B	-351	32	2	N	-0-			-0-
11	30	#	31	-0-	1	B	-350	31	2	N	-0-			-0-
12	31	#	5	-0-	-26	B	-376	5	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	687	2	145	3	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1160	2	198	3	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1288	2	186	3	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1251	2	400	3	N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1314	2	501	3	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	664	2	243	3	N	-0-					-0-
07	930	N	535	-0-	-395	-0-	362	2	173	3	N	-0-					-0-
08	930	N	588	-0-	-342	-0-	399	2	189	3	N	-0-					-0-
09	900	N	760	-0-	-140	-0-	436	2	324	3	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	597	2	537	3	N	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	543	2	386	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	474	1	319	3	N	-0-					-0-
02	696	N	434	-0-	-262	-0-	128	1	306	3	N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	217	1	487	3	N	-0-					-0-
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	402	1	290	3	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	265	1	458	3	N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	242	1	437	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	468	1	287	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	481	1	339	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	493	1	217	3	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	492	1	291	3	N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	470	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	542	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					109
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					109
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					109
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					109
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					109
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					109
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					109
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					109
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					109
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					109
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					109
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	308	1	5377	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
02	5713	X	4989	-0-	-724	-0-	197	1	4769	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	6386	X	4962	-0-	-1424	-0-	129	1	4808	3	Y	23	20	1			12
							25	9									
04	6210	X	5685	-0-	-525	-0-	457	1	5206	3	Y	20	22	1			10
							22	9									
05	6417	X	5562	-0-	-855	-0-	452	1	5090	3	Y	18					28
							20	9									
06	5520	X	4254	-0-	-1266	-0-	390	1	3849	3	Y	14	33	1			9
							15	9									
07	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	297	1	3980	3	Y	19	11	1			17
							21	9									
08	5890	X	1818	-0-	-4072	-0-	139	1	1670	3	Y	8	10	1			15
							9	9									
09	5700	X	2451	-0-	-3249	-0-	190	1	2249	3	Y	11	11	1			15
							12	9									
10	5549	X	2288	-0-	-3261	-0-	180	1	2096	3	Y	11	11	1			15
							12	9									
11	4260	X	2160	-0-	-2100	-0-	201	1	1950	3	Y	8	11	1			12
							9	9									
12	4309	X	2179	-0-	-2130	-0-	193	1	1976	3	Y	9	12	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 46,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		78	1	1356	3	N	71	91	1			26
								78	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		53	1	1286	3	N	71	67	1			30
								78	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		37	1	1369	3	N	77	67	1			40
								85	9									
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-		104	1	1189	3	N	62	69	1			33
								68	9									
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-		113	1	1275	3	N	53					86
								58	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		137	1	1354	3	N	46	104	1			28
								51	9									
07	1395	N	966	-0-	-429	-0-		64	1	852	3	N	45	29	1			44
								50	9									
08	1457	N	874	-0-	-583	-0-		65	1	781	3	N	25	28	1			41
								28	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		125	1	1483	3	N	37	33	1			45
								41	9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		100	1	1160	3	N	31	33	1			43
								34	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		137	1	1324	3	N	26	33	1			36
								29	9									
12	1705	N	1501	-0-	-204	-0-		131	1	1344	3	N	24	34	1			26
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-		18	1	176	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-		16	1	175	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
03	217	N	206	-0-	-11	B	-0-		20	1	183	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
04	180	N	97	-0-	-83	B	-0-		9	1	88	3	Y	-0-					1
05	217	N	79	-0-	-138	B	-0-		8	1	70	3	Y	1					2
									1	9									
06	210	N	85	-0-	-125	B	-0-		5	1	78	3	Y	2	3	1			1
									2	9									
07	93	N	36	-0-	-57	B	-0-		25	3	11	9	Y	10	6	1			5
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-		1	1	21	3	Y	34	22	1			17
									37	9									
09	90	N	83	-0-	-7	B	-0-		6	1	69	3	Y	7					24
									8	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-		6	1	66	3	Y	21	21	1			24
									23	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-		18	1	119	3	Y	7	16	1			15
									8	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-						Y	5	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	#	5469	-0-	943 B	-4338	296	1 8 9	5165	3	N	7	9	1			3
02	4466	#	5043	-0-	577 B	-3761	200	1 8 9	4835	3	N	7	7	1			3
03	5146		5301	-0-	155 B	-3606	138	1 9 9	5154	3	N	8	7	1			4
04	4980		5420	-0-	440 B	-3166	437	1 7 9	4976	3	N	6	7	1			3
05	5146		5472	-0-	326 B	-2840	446	1 7 9	5019	3	N	6					9
06	4980		5263	-0-	283 B	-2557	484	1 6 9	4773	3	N	5	11	1			3
07	5146		5384	-0-	238 B	-2319	373	1 8 9	5003	3	N	7	4	1			6
08	5146		5153	-0-	7 B	-2312	396	1 4 9	4753	3	N	4	4	1			6
09	4980		5107	-0-	127 B	-2185	397	1 4 9	4706	3	N	4	4	1			6
10	5146		5174	-0-	28 B	-2157	409	1 3 9	4762	3	N	3	4	1			5
11	4980		5543	-0-	563 B	-1594	519	1 3 9	5021	3	N	3	4	1			4
12	5146		4826	-0-	-320 B	-1914	428	1 3 9	4395	3	N	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 63,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

01	1426	X	967	-0-	-459	-0-	52	1	909	3	N	5	8	1			2
							6	9									
02	1334	X	530	-0-	-804	-0-	21	1	503	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	5	1	174	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	930	X	872	-0-	-58	-0-	70	1	793	3	N	8	7	1			3
							9	9									
05	961	X	519	-0-	-442	-0-	42	1	471	3	N	5					8
							6	9									
06	930	X	173	-0-	-757	-0-	16	1	156	3	N	1	7	1			2
							1	9									
07	899	X	615	-0-	-284	-0-	42	1	566	3	N	6	3	1			5
							7	9									
08	899	X	82	-0-	-817	-0-	6	1	75	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	870	X	118	-0-	-752	-0-	9	1	108	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	620	X	95	-0-	-525	-0-	7	1	87	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	600	X	32	-0-	-568	-0-	3	1	29	3	N	-0-	1	1			1
12	620	X	112	-0-	-508	-0-	10	1	101	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	540	1	4692	3	N	30	44	1			12
						33	9									
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	433	1	4720	3	N	35	32	1			15
						39	9									
03	5673 X	5603	-0-	-70	-0-	454	1	5107	3	N	38	33	1			20
						42	9									
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	550	1	5155	3	N	33	36	1			17
						36	9									
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	614	1	5113	3	N	28					45
						31	9									
06	5430 X	5408	-0-	-22	-0-	544	1	4838	3	N	24	54	1			15
						26	9									
07	5921 X	5243	-0-	-678	-0-	533	1	4677	3	N	30	18	1			27
						33	9									
08	5921 X	4226	-0-	-1695	-0-	443	1	3765	3	N	16	17	1			26
						18	9									
09	5730 X	3608	-0-	-2122	-0-	307	1	3287	3	N	13	16	1			23
						14	9									
10	5766 X	4773	-0-	-993	-0-	799	1	3956	3	N	16	17	1			22
						18	9									
11	5400 X	4021	-0-	-1379	-0-	803	1	3203	3	N	14	17	1			19
						15	9									
12	5239 X	3635	-0-	-1604	-0-	527	1	3098	3	N	9	16	1			12
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 58,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	3	N	14	13	1			4
							15	9									
02	377	N	84	-0-	-293	-0-	3	1	79	3	N	2	4	1			2
							2	9									
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	1	1			1
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	N	2					3
							2	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	160	1	1575	3	N	7	8	1			2
							8	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	8	4	1			6
							9	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	1650	N	190	-0-	-1460	-0-	15	1	173	3	N	2	3	1			4
							2	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	2	1			2
11	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10102 - 10112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	159	1	2779	3	N	84	107	1			30
							92	9									
02	2697	X	2030	-0-	-667	-0-	77	1	1877	3	N	69	68	1			31
							76	9									
03	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	39	1	1473	3	N	61	57	1			35
							67	9									
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	266	1	3026	3	N	51	58	1			28
							56	9									
05	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	217	1	2444	3	N	34					62
							37	9									
06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	237	1	2336	3	N	31	73	1			20
							34	9									
07	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	150	1	2004	3	N	40	24	1			36
							44	9									
08	3472	X	2718	-0-	-754	-0-	207	1	2479	3	N	29	26	1			39
							32	9									
09	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	133	1	1574	3	N	22	26	1			35
							24	9									
10	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	196	1	2282	3	N	29	28	1			36
							32	9									
11	2640	X	1213	-0-	-1427	-0-	112	1	1082	3	N	17	25	1			28
							19	9									
12	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	225	1	2305	3	N	20	27	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	337	1	2932	3	N	20	27	1			8
							22	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	291	1	3175	3	N	21	20	1			9
							23	9									
03	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	207	1	2329	3	N	18	17	1			10
							20	9									
04	3330	X	2092	-0-	-1238	-0-	201	1	1878	3	N	12	15	1			7
							13	9									
05	3441	X	1524	-0-	-1917	-0-	162	1	1352	3	N	9					16
							10	9									
06	3330	X	2678	-0-	-652	-0-	270	1	2396	3	N	11	21	1			6
							12	9									
07	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	314	1	2756	3	N	19	10	1			15
							21	9									
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	345	1	2935	3	N	12	11	1			16
							13	9									
09	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	185	1	1976	3	N	10	11	1			15
							11	9									
10	3100	X	5	-0-	-3095	-0-	1	1	4	3	N	-0-	7	1			8
11	3180	X	165	-0-	-3015	-0-	33	1	131	3	N	1	4	1			5
							1	9									
12	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	365	1	2146	3	N	4	5	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	248 78	1 9	2155	3	N	71	96	1			27
02	2407 X	2299	-0-	-108	-0-	187 79	1 9	2033	3	N	72	68	1			31
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	204 85	1 9	2301	3	N	77	67	1			41
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	267 72	1 9	2501	3	N	65	72	1			34
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	296 63	1 9	2463	3	N	57					91
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	276 51	1 9	2449	3	N	46	108	1			29
07	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	293 72	1 9	2567	3	N	65	37	1			57
08	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	283 45	1 9	2407	3	N	41	39	1			59
09	2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	138 26	1 9	1474	3	N	24	35	1			48
10	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	486 39	1 9	2405	3	N	35	36	1			47
11	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	495 32	1 9	1977	3	N	29	36	1			40
12	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	410 32	1 9	2408	3	N	29	39	1			30

TOTAL GAS PROD: 31,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	247	1	2149	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	1786	-0-	-1259	-0-	150	1	1636	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	227	1	2554	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	655	-0-	-1655	-0-	63	1	592	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	11	-0-	-649	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	389	1	1696	3	N	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	287	1	418	3	N	-0-					-0-
03	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	59	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	1363	X	1077	-0-	-286	-0-	43	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1204	-0-	-160	-0-	31	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1113	-0-	-177	-0-	90	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	87	1	1044	3	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	103	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1215	3	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	133	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	112	1	1146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	178	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	3	Y	-0-					-0-
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	129	1	1454	3	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	148	1	1385	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1730	-0-	-6	-0-	185	1	1545	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1469	-0-	-211	-0-	149	1	1320	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	937	-0-	-706	-0-	96	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	109	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	929	-0-	-541	-0-	79	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	416	-0-	-514	-0-	70	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	351	-0-	-669	-0-	70	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	413	-0-	-548	-0-	60	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	463	-0-	-529	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	75	-0-	-1568	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	8	-0-	-442	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	323	-0-	-1475	-0-	294	1	29	3	N	-0-					-0-
02	1682	X	361	-0-	-1321	-0-	273	1	88	3	N	-0-					-0-
03	1798	X	284	-0-	-1514	-0-	284	1			N	-0-					-0-
04	690	X	282	-0-	-408	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	372	X	132	-0-	-240	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-
10	124	X	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	372	X	203	-0-	-169	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	4902 X	4902	-0-	-0- B	-0-	261	1	4563	3	N	71	97	1			27
						78	9									
02	4582 X	4465	-0-	-117 B	-0-	174	1	4212	3	N	72	68	1			31
						79	9									
03	4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	113	1	4225	3	N	75	66	1			40
						83	9									
04	4860 X	4705	-0-	-155 B	-0-	374	1	4258	3	N	66	72	1			34
						73	9									
05	5022 X	4862	-0-	-160 B	-0-	392	1	4406	3	N	58					92
						64	9									
06	4740 X	4689	-0-	-51 B	-0-	427	1	4210	3	N	47	109	1			30
						52	9									
07	4867 X	4609	-0-	-258 B	-0-	315	1	4224	3	N	64	37	1			57
						70	9									
08	4867 X	4592	-0-	-275 B	-0-	350	1	4197	3	N	41	39	1			59
						45	9									
09	4710 X	4494	-0-	-216 B	-0-	347	1	4107	3	N	36	40	1			55
						40	9									
10	4867 X	4631	-0-	-236 B	-0-	363	1	4227	3	N	37	40	1			52
						41	9									
11	4680 X	4137	-0-	-543 B	-0-	384	1	3720	3	N	30	39	1			43
						33	9									
12	4650 X	4361	-0-	-289 B	-0-	384	1	3945	3	N	29	41	1			31
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 54,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	N	8	10	1			3
							9	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	974	3	N	7	7	1			3
							8	9									
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	27	1	1022	3	N	8	7	1			4
							9	9									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	78	1	891	3	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	78	1	880	3	N	6					9
							7	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	5	11	1			3
							6	9									
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	70	1	933	3	N	7	4	1			6
							8	9									
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	73	1	875	3	N	4	4	1			6
							4	9									
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	79	1	937	3	N	3	4	1			5
							3	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	N	4	4	1			5
							4	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	94	1	911	3	N	3	4	1			4
							3	9									
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	3	N	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2989					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2989					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2989																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) //CONT.// 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

01	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	233	1	3405	3	Y	144	171	1			28
						158	9									
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	194	1	2834	3	Y	126	113	1			41
						139	9									
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	265	1	3871	3	Y	149	141	1			49
						164	9									
04	4050 X	3819	-0-	-231	-0-	236	1	3448	3	Y	123	113	1			59
						135	9									
05	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	223	1	3263	3	Y	128					187
						141	9									
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	243	1	3548	3	Y	113	195	1			105
						124	9									
07	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	234	1	3430	3	Y	106	138	1			73
						117	9									
08	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	222	1	3241	3	Y	114	116	1			71
						125	9									
09	DLQ G-10	5034	-0-	5034	8622	310	1	4539	3	Y	168	199	1			40
						185	9									
10	DLQ G-10	4769	-0-	4769	13391	297	1	4342	3	Y	118	113	1			45
						130	9									
11	DLQ G-10	4419	-0-	4419	17810	278	1	4062	3	Y	72	84	1			33
						79	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17810					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 44,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28875	X	4625	-0-	-24250	-0-	284	1	4158	3	Y	166	197	1			32
							183	9									
02	4676	X	3428	-0-	-1248	-0-	209	1	3059	3	Y	145	131	1			46
							160	9									
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	316	1	4618	3	Y	172	163	1			55
							189	9									
04	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	292	1	4270	3	Y	142	130	1			67
							156	9									
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	314	1	4593	3	Y	147					214
							162	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	308	1	4512	3	Y	130	225	1			119
							143	9									
07	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	288	1	4215	3	Y	122	158	1			83
							134	9									
08	DLQ G-10		4744	-0-	4744	4744	294	1	4305	3	Y	132	134	1			81
							145	9									
09	DLQ G-10		5009	-0-	5009	9753	307	1	4489	3	Y	194	230	1			45
							213	9									
10	DLQ G-10		4915	-0-	4915	14668	305	1	4460	3	Y	136	130	1			51
							150	9									
11	DLQ G-10		4551	-0-	4551	19219	285	1	4175	3	Y	83	97	1			37
							91	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19219					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 51,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	298	1	4357	3	Y	109	129	1			22
							120	9									
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	289	1	4231	3	Y	95	86	1			31
							105	9									
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	325	1	4759	3	Y	113	107	1			37
							124	9									
04	4980	X	4786	-0-	-194	-0-	300	1	4384	3	Y	93	86	1			44
							102	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	318	1	4647	3	Y	97					141
							107	9									
06	4770	X	4648	-0-	-122	-0-	291	1	4263	3	Y	85	148	1			78
							94	9									
07	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	325	1	4756	3	Y	80	104	1			54
							88	9									
08	DLQ G-10		5091	-0-	5091	5091	320	1	4676	3	Y	86	88	1			52
							95	9									
09	DLQ G-10		6255	-0-	6255	11346	391	1	5724	3	Y	127	151	1			28
							140	9									
10	DLQ G-10		6406	-0-	6406	17752	404	1	5904	3	Y	89	85	1			32
							98	9									
11	DLQ G-10		4359	-0-	4359	22111	275	1	4025	3	Y	54	64	1			22
							59	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22111					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 56,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	95	1	1384	3	Y	64	76	1			12
							70	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	3	Y	56	51	1			17
							62	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	3	Y	67	63	1			21
							74	9									
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	91	1	1330	3	Y	55	51	1			25
							61	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	3	Y	57					82
							63	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	Y	50	87	1			45
							55	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	3	Y	47	61	1			31
							52	9									
08	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	86	1	1255	3	Y	51	52	1			30
							56	9									
09	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3101	104	1	1517	3	Y	75	89	1			16
							83	9									
10	DLQ G-10		1629	-0-	1629	4730	101	1	1470	3	Y	53	50	1			19
							58	9									
11	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6331	100	1	1466	3	Y	32	38	1			13
							35	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6331					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2647	-0-	-453	2937	152	1	2228	3	Y	243	290	1			46
							267	9									
02	2900	N	2384	-0-	-516	2421	138	1	2012	3	Y	213	192	1			67
							234	9									
03	3100	N	2633	-0-	-467	1954	151	1	2205	3	Y	252	239	1			80
							277	9									
04	3000	N	2507	-0-	-493	1461	146	1	2131	3	Y	209	192	1			97
							230	9									
05	3100	N	2600	-0-	-500	961	151	1	2211	3	Y	216					313
							238	9									
06	3000	N	2382	-0-	-618	343	139	1	2033	3	Y	191	330	1			174
							210	9									
07	2966	N	2623	-0-	-343	-0-	155	1	2271	3	Y	179	233	1			120
							197	9									
08	DLQ G-10		2512	-0-	2512	2512	147	1	2153	3	Y	193	196	1			117
							212	9									
09	DLQ G-10		2677	-0-	2677	5189	151	1	2214	3	Y	284	337	1			64
							312	9									
10	DLQ G-10		2562	-0-	2562	7751	150	1	2193	3	Y	199	191	1			72
							219	9									
11	DLQ G-10		2418	-0-	2418	10169	146	1	2138	3	Y	122	143	1			51
							134	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10169					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 27,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2767	-0-	-240	-0-	169	1	2479	3	Y	108	128	1			22
							119	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	3	Y	94	85	1			31
							103	9									
03	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	165	1	2408	3	Y	112	106	1			37
							123	9									
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	160	1	2345	3	Y	92	85	1			44
							101	9									
05	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	164	1	2393	3	Y	96					140
							106	9									
06	2670	X	2470	-0-	-200	-0-	152	1	2224	3	Y	85	146	1			79
							94	9									
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	3	Y	79	103	1			55
							87	9									
08	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	164	1	2403	3	Y	86	87	1			54
							95	9									
09	DLQ G-10		2828	-0-	2828	5490	172	1	2517	3	Y	126	149	1			31
							139	9									
10	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8192	167	1	2438	3	Y	88	84	1			35
							97	9									
11	DLQ G-10		2546	-0-	2546	10738	159	1	2328	3	Y	54	63	1			26
							59	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10738					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 29,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	338	-0-	-2545	-0-	41	1	297	3	N	-0-					266
02	2697	X	185	-0-	-2512	-0-	22	1	163	3	N	-0-					266
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	N	-0-					266
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	N	36					302
							40	9									
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	3	N	-0-					302
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	N	-0-					302
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-					302
08	496	X	158	-0-	-338	-0-	19	1	139	3	N	-0-					302
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	N	-0-					302
10	589	X	209	-0-	-380	-0-	25	1	184	3	N	-0-					302
11	570	X	120	-0-	-450	-0-	14	1	106	3	N	-0-					302
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (YEGUA 5400) 93777 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 286890 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5431 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					151
02	114	#	-0-	-0-	-114	-0-					N	4	155	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

01	186		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174		-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					150
*02	2900	N	2929	-0-	29	29	2929	2			N	-0-					150
*03	3100	N	3484	-0-	384	413	3484	2			N	-0-	17	1			133
*04	3000	N	3390	-0-	390	803	3390	2			N	-0-					133
*05	3100	N	3410	-0-	310	1113	3410	2			N	-0-					133
*06	3000	N	3389	-0-	389	1502	3389	2			N	-0-					133
*07	3100	N	3405	-0-	305	1807	3405	2			N	-0-					133
*08	3100	N	2914	-0-	-186	1621	2912	2	2	9	N	2					135
*09	3000	N	3128	-0-	128	1749	3106	2	22	9	N	20					155
*10	3100	N	3150	-0-	50	1799	3150	2			N	-0-					155
*11	3000	N	2792	-0-	-208	1591	2792	2			N	-0-					155
*12	3100	N	1603	-0-	-1497	94	1603	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 37,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6082	X	6082	-0-	-0- B	-0-	6026	3	56	9	N	51					119
02	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5447	3	44	9	N	40	93	1			66
03	6128	X	6128	-0-	-0- B	-0-	6071	3	57	9	N	52	59	1			59
04	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3914	3	20	9	N	18					77
05	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					77
06	3930	X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-					77
07	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					77
08	4061	X	5	-0-	-4056 B	-0-	5	3			N	-0-	59	1			18
09	3930	X	5	-0-	-3925 B	-0-	5	3			N	-0-					18
10	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					18
11	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					18
*12	654	X	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					51
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					51
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					51
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	N	1	65	1			48
02	667	X	471	-0-	-196	-0-	471	3			N	-0-					48
03	713	X	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-					48
04	540	X	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					48
05	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					48
06	510	X	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					48
07	496	X	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					48
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					48
09	480	X	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-					48
10	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					48
11	450	X	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					48
12	465	X	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31472	-0-	31472	354382	30663	3	809	9	N	735	722	1			202
02	0	W	28809	-0-	28809	383191	27999	3	810	9	N	736	726	1			212
03	0	W	30728	-0-	30728	413919	29919	3	809	9	N	735	722	1			225
04	0	W	29548	-0-	29548	443467	28807	3	741	9	N	674	547	1			352
05	0	W	30618	-0-	30618	474085	29884	3	734	9	N	667	903	1			116
06	0	W	28644	-0-	28644	502729	27945	3	699	9	N	635	541	1			210
07	0	W	28850	-0-	28850	531579	28153	3	697	9	N	634	727	1			117
08	0	W	28316	-0-	28316	559895	27653	3	663	9	N	603	532	1			188
09	0	W	26746	-0-	26746	586641	26102	3	644	9	N	585	670	1			103
10	0	W	27057	-0-	27057	613698	26405	3	652	9	N	593	532	1			164
11	0	W	24499	-0-	24499	638197	23895	3	604	9	N	549	469	1			244
12	0	W	21018	-0-	21018	659215	20456	3	562	9	N	511	536	1			219

TOTAL GAS PROD: 336,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,657

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					11
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					11
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					11
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					11
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					11
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					11
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					11
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					11
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					11
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	86	1			40
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					40
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	27931	3	526	9	N	478	463	1			208
02	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	25501	3	481	9	N	437	543	1			102
03	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	26780	3	476	9	N	433	471	1			64
04	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26223	3	480	9	N	436	183	1			317
05	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	29248	3	452	9	N	411	540	1			188
06	28409	X	28409	-0-	-0-	-0-	27958	3	451	9	N	410	529	1			69
07	28650	X	28650	-0-	-0-	-0-	28182	3	468	9	N	425	364	1			130
08	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	27730	3	444	9	N	404	434	1			100
09	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	26439	3	436	9	N	396	356	1			140
10	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	26895	3	450	9	N	409	356	1			193
*11	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	25848	3	415	9	N	377	535	1			35
*12	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26454	3	442	9	N	402	307	1			130

TOTAL GAS PROD: 330,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

01	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
02	20242	X	-0-	-0-	-20242	-0-					N	-0-					-0-
03	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
04	20940	X	-0-	-0-	-20940	-0-					N	-0-					-0-
05	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	972	3	31	9	N	28					75
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	935	3	26	9	N	24	87	1			12
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					12
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					12
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					12
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					12
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					12
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					12
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					12
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					12
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	968	3	28	9	N	25					37
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	915	3	91	9	N	83	105	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	600	1	4194	2	N	88					215
							97	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	560	1	3294	2	N	56					271
							62	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	600	1	3259	2	N	59	183	1			147
							65	9									
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	600	1	3749	2	N	123	143	1			127
							135	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	600	1	3313	2	N	42					169
							46	9									
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	600	1	3505	2	N	45					214
							50	9									
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	600	1	3026	2	N	30	179	1			65
							33	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	620	1	3828	2	N	60					125
							66	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	580	1	3165	2	N	39					164
							43	9									
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	620	1	3423	2	N	58	180	1			42
							64	9									
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	520	1	2948	2	N	58					100
							64	9									
*12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	600	1	3469	2	N	65					165
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 49,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	725	1	2688	2	Y	78					193
							86	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	700	1	2497	2	Y	104					297
							114	9									
03	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	700	1	1840	2	Y	55	184	1			168
							61	9									
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	725	1	2739	2	Y	59	161	1			66
							65	9									
05	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	625	1	2248	2	Y	70					136
							77	9									
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	700	1	2437	2	Y	77					213
							85	9									
07	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	675	1	2206	2	Y	61	176	1	2	8	96
							67	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	775	1	2922	2	Y	74					170
							81	9									
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	750	1	2806	2	Y	52					222
							57	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	775	1	3067	2	Y	64	178	1			108
							70	9									
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	2	Y	72					180
							79	9									
*12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	775	1	3047	2	Y	85	180	1			85
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 41,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7702	-0-	-1164	-0-	750	1	6888	2	N	58					182
							64	9									
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	725	1	7656	2	N	68	185	1			65
							75	9									
03	8866	X	7050	-0-	-1816	-0-	750	1	6246	2	N	49					114
							54	9									
04	8040	X	7841	-0-	-199	-0-	750	1	7027	2	N	58	144	1			28
							64	9									
05	9052	X	8187	-0-	-865	-0-	775	1	7347	2	N	59					87
							65	9									
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	750	1	9822	2	N	127					214
							140	9									
07	9052	X	6083	-0-	-2969	-0-	700	1	5355	2	N	25	187	1	2	8	50
							28	9									
08	8184	X	6276	-0-	-1908	-0-	775	1	5462	2	N	35					85
							39	9									
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	625	1	9912	2	N	172	179	1			78
							189	9									
10	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	775	1	11807	2	N	94					172
							103	9									
11	10710	X	9211	-0-	-1499	-0-	700	1	8393	2	N	107	180	1			99
							118	9									
12	11098	X	10693	-0-	-405	-0-	775	1	9829	2	N	81					180
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 105,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	775	1	9501	2	N	57	186	1			50
							63	9									
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	725	1	6304	2	N	54					104
							59	9									
03	9083	X	1153	-0-	-7930	-0-	275	1	871	2	N	6					110
							7	9									
04	8790	X	4889	-0-	-3901	-0-	725	1	4132	2	N	29					139
							32	9									
05	9083	X	7121	-0-	-1962	-0-	725	1	6324	2	N	65					204
							72	9									
06	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	750	1	7405	2	N	40					244
							44	9									
07	7564	X	3271	-0-	-4293	-0-	650	1	2603	2	N	16	176	1			84
							18	9									
08	7130	X	5793	-0-	-1337	-0-	700	1	5069	2	N	22	1	8			105
							24	9									
09	8190	X	8090	-0-	-100	-0-	750	1	7283	2	N	52					157
							57	9									
10	8463	X	6037	-0-	-2426	-0-	750	1	5248	2	N	35					192
							39	9									
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	750	1	8118	2	N	54	179	1			67
							59	9									
*12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	775	1	7839	2	N	55					122
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 79,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	600	1	2954	2	N	60					117
							66	9									
02	3190	X	2550	-0-	-640	-0-	540	1	1958	2	N	47					164
							52	9									
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	620	1	2289	2	N	40					204
							44	9									
04	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	600	1	2061	2	N	40	177	1			67
							44	9									
05	3627	X	3068	-0-	-559	-0-	620	1	2404	2	N	40					107
							44	9									
06	3510	X	2748	-0-	-762	-0-	600	1	2107	2	N	37					144
							41	9									
07	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	620	1	2174	2	N	30					174
							33	9									
08	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	560	1	1387	2	N	20					194
							22	9									
09	2970	X	1485	-0-	-1485	-0-	480	1	988	2	N	15					209
							17	9									
10	3069	X	1858	-0-	-1211	-0-	620	1	1216	2	N	20	182	1			47
							22	9									
11	2760	X	2085	-0-	-675	-0-	600	1	1457	2	N	25					72
							28	9									
12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	560	1	1784	2	N	35					107
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5138	-0-	-411	-0-	230	1	4902	2	N	5					135
							6	9									
02	5191	X	4851	-0-	-340	-0-	250	1	4571	2	N	27					162
							30	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	270	1	4172	2	N	32	167	1			27
							35	9									
04	4980	X	4401	-0-	-579	-0-	240	1	4117	2	N	40					67
							44	9									
05	5177	X	3968	-0-	-1209	-0-	270	1	3670	2	N	25					92
							28	9									
06	5010	X	4951	-0-	-59	-0-	290	1	4627	2	N	31					123
							34	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	310	1	5103	2	N	29					152
							32	9									
08	4557	X	3992	-0-	-565	-0-	270	1	3697	2	N	23	1	8			174
							25	9									
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	300	1	4875	2	N	15	161	1			28
							17	9									
10	5456	X	2966	-0-	-2490	-0-	240	1	2706	2	N	18					46
							20	9									
11	5280	X	2994	-0-	-2286	-0-	220	1	2757	2	N	15					61
							17	9									
12	5456	X	3406	-0-	-2050	-0-	200	1	3200	2	N	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	520	1	2015	2	N	21					245
							23	9									
02	3103	X	2206	-0-	-897	-0-	400	1	1783	2	N	21	182	1			84
							23	9									
03	3317	X	1727	-0-	-1590	-0-	460	1	1255	2	N	11					95
							12	9									
04	3210	X	2492	-0-	-718	-0-	520	1	1951	2	N	19					114
							21	9									
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	580	1	2043	2	N	21					135
							23	9									
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	560	1	2260	2	N	10					145
							11	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	600	1	2371	2	N	15					160
							17	9									
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	600	1	2390	2	N	17					177
							19	9									
09	2820	X	2415	-0-	-405	-0-	480	1	1926	2	N	8					185
							9	9									
10	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	560	1	2360	2	N	7					192
							8	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	600	1	2493	2	N	5	169	1			28
							6	9									
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	620	1	3226	2	N	20					48
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1394	3	22	9	N	20	108	1			42
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1400	3	99	9	N	90					132
03	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	123	1			9
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					9
05	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	1396	3			N	-0-					9
06	1560	X	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					9
07	1612	X	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			N	-0-					9
08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1481	3	121	9	N	110	103	1			16
09	1470	X	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					16
10	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	1429	3	7	9	N	6					22
11	1560	X	1367	-0-	-193	-0-	1367	3			N	-0-					22
12	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	1437	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

01	3317 X	14	-0-	-3303	-0-	13	3	1	9	N	1	24	1			37
02	3045 X	1174	-0-	-1871	-0-	1174	3			N	-0-					37
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					37
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					37
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3100	3	6	9	N	5					42
06	4050 X	3315	-0-	-735	-0-	3315	3			N	-0-					42
07	4185 X	3464	-0-	-721	-0-	3461	3	3	9	N	3					45
08	4185 X	2790	-0-	-1395	-0-	2790	3			N	-0-					45
09	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3359	3	1	9	N	1					46
10	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3053	3	3	9	N	3					49
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-	27	1			22
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	2821 X	2628	-0-	-193	-0-	2628	3			N	-0-	80	1			22
02	3219 X	3061	-0-	-158	-0-	3035	3	26	9	N	24					46
03	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2912	3	7	9	N	6					52
04	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	3234	3			N	-0-					52
05	3286 X	2886	-0-	-400	-0-	2785	3	101	9	N	92	129	1			15
06	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621	3			N	-0-					15
07	3286 X	2420	-0-	-866	-0-	2420	3			N	-0-					15
08	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2921	3	20	9	N	18					33
09	3240 X	2757	-0-	-483	-0-	2727	3	30	9	N	27	45	1			15
10	2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3			N	-0-					15
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2958	3	64	9	N	58					73
12	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	2862	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	354	1	1369	2	N	53	185	1				271
							58	9										
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	2222	1	4599	2	N	319	360	1				230
							351	9										
03	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	3110	1	13950	2	N	291	192	1				329
							320	9										
04	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	3030	1	11607	2	N	132						461
							145	9										
05	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	3106	1	8522	2	N	160	365	1				256
							176	9										
06	12540	X	6214	-0-	-6326	-0-	601	1	5475	2	N	125						381
							138	9										
07	12958	X	12423	-0-	-535	-0-	2475	1	9765	2	N	166	179	1				368
							183	9										
08	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	3131	1	9953	2	N	252	360	1	3	8		257
							277	9										
09	12540	X	2574	-0-	-9966	-0-	707	1	1830	2	N	34						291
							37	9										
10	12431	X	10146	-0-	-2285	-0-	2424	1	7598	2	N	113						404
							124	9										
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	3030	1	9642	2	N	230	357	1				277
							253	9										
12	12958	X	11378	-0-	-1580	-0-	3131	1	8018	2	N	208	186	1				299
							229	9										

TOTAL GAS PROD: 121,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

01	2043 N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	2			N	-0-			166
02	1682 N	1637	-0-	-45	B	-0-	1637	2			N	-0-			166
03	2046 N	1785	-0-	-261	B	-0-	1785	2			N	-0-			166
04	1980 N	1562	-0-	-418	B	-0-	1532	2	30	9	N	27			193
05	1736 N	1650	-0-	-86	B	-0-	1650	2			N	-0-			193
06	1740 N	1467	-0-	-273	B	-0-	1467	2			N	-0-			193
07	1833 N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1822	2	11	9	N	10			203
08	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2037	2	19	9	N	17			220
09	1470 N	1104	-0-	-366	B	-0-	1104	2			N	-0-			220
10	1829 N	12	-0-	-1817	B	-0-	3	2	9	9	N	8	179	1	49
11	3056	3056	-0-	-0-	B	-0-	3056	2			N	-0-			49
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2			N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020 - P/A 07/31/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2222	3	101	9	N	92					244
02	2059	N	1858	-0-	-201	-0-	42	1	1730	3	N	78	173	1			149
							86	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2244	3	108	9	N	98					247
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	192	1			55
05	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1177	3			N	-0-					55
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	1177	3			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					127
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	20					147
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-	34	1			18
02	1914	N	1735	-0-	-179	-0-	1735	2			N	-0-					18
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3					21
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					21
*05	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	1434	2	2	9	N	2					23
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1					24
*07	1736	N	689	-0-	-1047	-0-	682	2	7	9	N	6					30
*08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1					31
*09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1					32
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	15					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3151	-0-	-817	-0-	3086	2	65	9	Y	59					184
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3921	2	65	9	Y	59	180	1			63
03	4216	X	3707	-0-	-509	-0-	3659	2	48	9	Y	44					107
04	4080	X	3630	-0-	-450	-0-	3567	2	63	9	Y	57	60	1			104
05	4247	X	3423	-0-	-824	-0-	3405	2	18	9	Y	16					120
06	4110	X	3091	-0-	-1019	-0-	3043	2	48	9	Y	44					164
07	3955	X	3048	-0-	-907	-0-	3019	2	29	9	Y	26					190
08	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3093	2	56	9	Y	51	184	1			57
09	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	3091	2	42	9	Y	38					95
10	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2882	2	55	9	Y	50					145
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3143	2	43	9	Y	39					184
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3239	2	81	9	Y	74	183	1			75

TOTAL GAS PROD: 39,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2359	2	11	9	N	10					204
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2149	2	85	9	N	77	182	1			99
03	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2266	2	3	9	N	3					102
04	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	2143	2	48	9	N	44	119	1			27
05	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2231	2	23	9	N	21					48
06	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2163	2	19	9	N	17					65
07	2263	N	927	-0-	-1336	-0-	927	2			N	-0-					65
08	2263	N	25	-0-	-2238	-0-	25	2			N	-0-					65
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					65
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 14,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	9					150
							10	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	2					152
							2	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	11					163
							12	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	7					170
							8	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	2	N	-0-					170
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	28	1	172	2	N	6					176
							7	9									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	34	1	181	2	N	11					187
							12	9									
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	181	2	3	9	N	3					190
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					190
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					190
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					208

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	944	-0-	944	8944	340	1	604	2	N	-0-					-0-
02	0	W	813	-0-	813	9757	305	1	508	2	N	-0-					-0-
03	0	W	705	-0-	705	10462	355	1	350	2	N	-0-					-0-
04	0	W	541	-0-	541	11003	283	1	258	2	N	-0-					-0-
05	0	W	238	-0-	238	11241	180	1	58	2	N	-0-					-0-
06	0	W	92	-0-	92	11333	63	1	29	2	N	-0-					-0-
07	0	W	44	-0-	44	11377	19	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	11377					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11377					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11377					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11377					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11377					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3141	2	48	9	Y	44	164	1			30
02	4727	X	2211	-0-	-2516	-0-	2142	2	69	9	Y	63					93
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3102	2	47	9	Y	43					136
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4222	2	50	9	Y	45					181
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3127	2	40	9	Y	36					217
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28					245
07	4402	X	2735	-0-	-1667	-0-	2683	2	52	9	Y	47					292
08	4402	X	2194	-0-	-2208	-0-	2150	2	44	9	Y	40					332
09	4260	X	1490	-0-	-2770	-0-	1466	2	24	9	Y	22					354
10	3162	X	1626	-0-	-1536	-0-	1559	2	67	9	Y	61	171	1			244
11	2640	X	1367	-0-	-1273	-0-	1356	2	11	9	Y	10					254
12	2728	X	1377	-0-	-1351	-0-	1365	2	12	9	Y	11					265

TOTAL GAS PROD: 28,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	355	1	630	2	N	14					118
							15	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	369	1	615	2	N	21					139
							23	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	506	1	514	2	N	22					161
							24	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	471	1	428	2	N	12					173
							13	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	757	1	244	2	N	18					191
							20	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	669	1	313	2	N	-0-					191
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	395	1	544	2	N	-0-	168	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					122
02	522	X	510	-0-	-12	-0-	510	2			Y	-0-					122
03	558	X	384	-0-	-174	-0-	384	2			Y	-0-					122
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13					135
05	558	X	555	-0-	-3	-0-	542	2	13	9	Y	12					147
06	540	X	337	-0-	-203	-0-	327	2	10	9	Y	9					156
07	651	X	464	-0-	-187	-0-	449	2	15	9	Y	14					170
08	651	X	379	-0-	-272	-0-	368	2	11	9	Y	10					180
09	630	X	208	-0-	-422	-0-	204	2	4	9	Y	4					184
10	558	X	234	-0-	-324	-0-	228	2	6	9	Y	5					189
11	450	X	208	-0-	-242	-0-	205	2	3	9	Y	3					192
12	465	X	291	-0-	-174	-0-	288	2	3	9	Y	3					195

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3471	2	52	9	N	47					185
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3285	2	64	9	N	58	185	1			58
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3299	2	68	9	N	62					120
04	3420	X	3150	-0-	-270	-0-	3080	2	70	9	N	64					184
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3267	2	62	9	N	56					240
06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	3055	2	65	9	N	59					299
07	3565	X	1327	-0-	-2238	-0-	1264	2	63	9	N	57	191	1			165
08	3379	X	1308	-0-	-2071	-0-	1264	2	44	9	N	40					205
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	27	177	1			55
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	30					85
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	35					120
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	49					169

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2020 - P/A 09/17/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	949	2	36	9	N	33	142	1			36
02	1044	N	820	-0-	-224	-0-	798	2	22	9	N	20					56
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	923	2	8	9	N	7					63
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					75
*05	868	N	813	-0-	-55	-0-	811	2	2	9	N	2					77
*06	900	N	834	-0-	-66	-0-	791	2	43	9	N	39					116
*07	899	N	431	-0-	-468	-0-	423	2	8	9	N	7					123
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					133
*09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	5					138
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	35					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	152	1			35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	410	1	55	9	N	50	166	1			66
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	410	1	55	9	N	50					116
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	410	1	55	9	N	50					166
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					166
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					166
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					166
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	9	N	200	343	1			23
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	9	N	200	170	1			53
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	95	1	77	9	N	70					123
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	220	1	77	9	N	70	151	1			42
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	220	1	297	9	N	270	274	1			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	272	-0-	272	272	272	1			N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4					102
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					102
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	94	2	9	9	N	8					110
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					110
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	N	17					127
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					128
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	9					137
							10	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					137
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7219	-0-	-531	-0-	668	1	6495	2	Y	51					136
							56	9									
02	7250	X	5915	-0-	-1335	-0-	614	1	5262	2	Y	35					171
							39	9									
03	7750	X	7274	-0-	-476	-0-	719	1	6499	2	Y	51					222
							56	9									
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	804	1	6661	2	Y	41	170	1			93
							45	9									
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	771	1	7061	2	Y	44					137
							48	9									
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	733	1	6777	2	Y	45					182
							50	9									
07	7750	X	3070	-0-	-4680	-0-	219	1	2749	2	Y	93	176	1			99
							102	9									
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	53					152
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	38					190
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	39	174	1			55
11	7560	X	2341	-0-	-5219	-0-	193	1	2114	2	Y	31					86
							34	9									
*12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	628	1	6868	2	Y	43					129
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 56,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	Y	12					130
							13	9									
02	1972	#	1489	-0-	-483	-0-	155	1	1328	2	Y	5					135
							6	9									
03	2108	#	1198	-0-	-910	-0-	118	1	1072	2	Y	7					142
							8	9									
04	2040	#	53	-0-	-1987	-0-	6	1	46	2	Y	1					143
							1	9									
05	1953	#	667	-0-	-1286	-0-	66	1	601	2	Y	-0-					143
06	1770	#	794	-0-	-976	-0-	77	1	717	2	Y	-0-					143
07	1581	#	1547	-0-	-34	-0-	105	1	1313	2	Y	117	182	1			78
							129	9									
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	15					93
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					93
10	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					93
11	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	139	1	1514	2	Y	-0-					93
*12	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2280	2	Y	20					113
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					11
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					11
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					11
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					11
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					11
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					11
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					23
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					23
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					23
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					23
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					68
	02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					68
	03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					68
	04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					68
	05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					68
	06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					68
	07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					68
	08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
	09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*	10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					68
*	11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					68
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					78
	02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	1			N	-0-					78
	03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					78
	04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					78
	05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					78
	06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					78
	07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					78
	08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					78
	09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					78
	10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					78
	11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					78
*	12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	130	-0-	130	130	107	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 127 RRCID -> 290233 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5468 - 5478

09	0	1290	-0-	1290	1290	1112	1	178	2	N	-0-			-0-
10	5828	13557	-0-	7729	9019	8348	1	5209	2	N	-0-			-0-
*11	DELQ PR	10396	-0-	10396	19415	7175	1	3221	2	N	-0-			-0-
12	5828	10130	-0-	4302	23717	8336	1	1794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	243	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
07	279 #	1	-0-	-278	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

01	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	527	1	30	2	Y	229	136	1			125
							252	9									
02	14B	DENY	720	-0-	720	720	452	1	268	9	Y	244	306	1			63
03	14B	DENY	686	-0-	686	1406	441	1	245	9	Y	223	166	1			120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1406					Y	179	163	1			136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1406					Y	194	164	1			166
06	1406	X	-0-	-0-	-1406	-0-					Y	29	157	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	233	1	1459	2	N	-0-					35
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	250	1	457	2	N	26					61
							29	9									
03	775	N	469	-0-	-306	-0-	218	1	206	2	N	41					102
							45	9									
04	750	N	274	-0-	-476	-0-	250	1	24	9	N	22					124
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	200	1	408	2	N	-0-					124
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	200	1	336	2	N	-0-					124
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	200	1	29	2	N	52	176	1			-0-
							57	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	21					21
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					21
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					100
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2379	2			N	-0-					215
02	3335	X	2003	-0-	-1332	-0-	2003	2			N	-0-					215
03	3565	X	1362	-0-	-2203	-0-	1362	2			N	-0-					215
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					215
05	2387	X	794	-0-	-1593	-0-	794	2			N	-0-					215
06	2310	X	719	-0-	-1591	-0-	719	2			N	-0-					215
07	2976	X	1175	-0-	-1801	-0-	1175	2			N	-0-					215
08	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	1430	2			N	-0-					215
09	2880	X	220	-0-	-2660	-0-	220	2			N	-0-					215
10	1178	X	327	-0-	-851	-0-	327	2			N	-0-					215
*11	1140	X	184	-0-	-956	-0-	184	2			N	-0-					215
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020 - P/A 05/05/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020 - P/A 05/05/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

01	12284	8839	-0-	-3445	-0-	310	1	8529	2	N	-0-			66
02	11512	8279	-0-	-3233	-0-	290	1	7989	2	N	-0-			66
03	8108	6751	-0-	-1357	-0-	310	1	6441	2	N	-0-			66
04	5220	5204	-0-	-16	-0-	290	1	4914	2	N	-0-			66
05	5394	4604	-0-	-790	-0-	310	1	4294	2	N	-0-			66
06	5220	1407	-0-	-3813	-0-	110	1	1297	2	N	-0-			66
07	5394	4099	-0-	-1295	-0-	250	1	3849	2	N	-0-			66
08	5394	4943	-0-	-451	-0-	310	1	4633	2	N	-0-			66
09	5190 #	3580	-0-	-1610	-0-	190	1	3390	2	N	-0-			66
10	4619 #	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			66
11	4770 #	1503	-0-	-3267	-0-	60	1	1443	2	N	-0-			66
*12	9394	7394	-0-	-2000	-0-	300	1	7094	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 56,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098		2216	-0-	-8882	22418	390	1	1826	2	N	-0-					173
02	10353		824	-0-	-9529	12889	375	1	449	2	N	-0-					173
03	11098		1860	-0-	-9238	3651	285	1	1575	2	N	-0-					173
04	5142	R	1491	-0-	-3651	-0-	270	1	1221	2	N	-0-					173
05	3782	#	1186	-0-	-2596	-0-	240	1	946	2	N	-0-					173
06	2130	#	1248	-0-	-882	-0-	195	1	1053	2	N	-0-					173
07	1860	#	1256	-0-	-604	-0-	225	1	1031	2	N	-0-					173
08	1860	#	1667	-0-	-193	-0-	315	1	1352	2	N	-0-					173
09	1500	#	1137	-0-	-363	-0-	255	1	882	2	N	-0-					173
10	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	300	1	1092	2	N	-0-					173
11	1620	#	1502	-0-	-118	-0-	360	1	1142	2	N	-0-					173
12	1674	#	389	-0-	-1285	-0-	389	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	110	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
08	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	890	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	100	1	997	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	536	1	5752	2	Y	120	138	1			25
							803	3	132	9							
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	478	1	5099	2	Y	100	92	1			33
							762	3	110	9							
03	6789	X	6619	-0-	-170	-0-	585	1	5315	2	Y	101	85	1			49
							608	3	111	9							
04	6570	X	6229	-0-	-341	-0-	488	1	5071	2	Y	83	100	1			32
							579	3	91	9							
05	6789	X	6455	-0-	-334	-0-	505	1	5283	2	Y	118	98	1			52
							537	3	130	9							
06	6570	X	6213	-0-	-357	-0-	503	1	4969	2	Y	99	119	1			32
							632	3	109	9							
07	6789	X	6610	-0-	-179	-0-	494	1	5375	2	Y	91	87	1			36
							641	3	100	9							
08	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	504	1	5316	2	Y	88	72	1			52
							642	3	97	9							
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	2	Y	71	77	1			46
							792	3	78	9							
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	527	1	5830	2	Y	42	52	1			36
							724	3	46	9							
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	604	1	6036	2	Y	86	69	1			53
							721	3	95	9							
12	6789	X	6225	-0-	-564	-0-	509	1	5057	2	Y	95	100	1			48
							554	3	105	9							

TOTAL GAS PROD: 80,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	104	-0-	-5848	-0-	8	1	81	2	Y	4	4	1		2
							11	3	4	9						
02	377	X	109	-0-	-268	-0-	8	1	85	2	Y	4	4	1		2
							12	3	4	9						
03	403	X	86	-0-	-317	-0-	7	1	68	2	Y	3	3	1		2
							8	3	3	9						
04	120	X	48	-0-	-72	-0-	4	1	38	2	Y	2	3	1		1
							4	3	2	9						
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1		-0-
							1	3								
06	120	X	23	-0-	-97	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1		-0-
							2	3	1	9						
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	1		-0-
							2	3	1	9						
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	3	Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	4	2	1		2
							1	3	4	9						

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
							1	3								
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	5	5	1		-0-
							1	3	6	9						
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	20	20	1		-0-
							1	3	22	9						
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
							1	3								
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1		-0-
							1	3	7	9						
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	11	11	1		-0-
							1	3	12	9						
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	10	10	1		-0-
							3	3	11	9						
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	3	Y	-0-				-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	725	N	718	-0-	-7	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	53	1	521	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	50	1	556	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	54	1	533	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	1132	1	6263	3	Y	74	64	1			123
							81	9									
02	9106	X	6868	-0-	-2238	-0-	1108	1	5719	3	Y	37	60	1			100
							41	9									
03	9734	X	6459	-0-	-3275	-0-	758	1	5640	3	Y	55	64	1			91
							61	9									
04	9420	X	6707	-0-	-2713	-0-	802	1	5853	3	Y	47					138
							52	9									
05	7471	X	6534	-0-	-937	-0-	803	1	5674	3	Y	52					190
							57	9									
06	7230	X	5877	-0-	-1353	-0-	775	1	5057	3	Y	41	119	1			112
							45	9									
07	7347	X	5906	-0-	-1441	-0-	776	1	5084	3	Y	42	60	1			94
							46	9									
08	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	751	1	5340	3	Y	46					140
							51	9									
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	774	1	5914	3	Y	44	63	1			121
							48	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	858	1	5638	3	Y	48	63	1			106
							53	9									
11	5940	X	5833	-0-	-107	-0-	796	1	4985	3	Y	47	63	1			90
							52	9									
12	6975	X	6526	-0-	-449	-0-	854	1	5619	3	Y	48	60	1			78
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 77,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-		613	1	3391	3	N	74	65	1			124
								81	9									
02	2001	X	292	-0-	-1709	-0-		41	1	211	3	N	36	60	1			100
								40	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-		253	1	1880	3	N	52	63	1			89
								57	9									
04	3450	X	1281	-0-	-2169	-0-		566	1	663	3	N	47					136
								52	9									
05	3565	X	1064	-0-	-2501	-0-		566	1	442	3	N	51					187
								56	9									
06	3450	X	592	-0-	-2858	-0-		546	1	46	9	N	42	118	1			111
07	2201	X	1832	-0-	-369	-0-		581	1	1204	3	N	43	60	1			94
								47	9									
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-		603	1	1932	3	N	45					139
								50	9									
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-		547	1	1140	3	N	45	63	1			121
								50	9									
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-		594	1	1197	3	N	47	63	1			105
								52	9									
11	2490	X	2059	-0-	-431	-0-		552	1	1454	3	N	48	63	1			90
								53	9									
12	2573	X	1198	-0-	-1375	-0-		577	1	568	3	N	48	60	1			78
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 20,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-		947	1	5236	3	N	75	64	1			124
								83	9									
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-		859	1	4435	3	N	38	61	1			101
								42	9									
03	5425	X	5386	-0-	-39	-0-		631	1	4696	3	N	54	64	1			91
								59	9									
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-		256	1	5566	3	N	48					139
								53	9									
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-		281	1	6407	3	N	51					190
								56	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-		269	1	5722	3	N	41	119	1			112
								45	9									
07	5425	X	5329	-0-	-96	-0-		263	1	5019	3	N	43	60	1			95
								47	9									
08	5425	X	4465	-0-	-960	-0-		240	1	4175	3	N	45					140
								50	9									
09	5250	X	4418	-0-	-832	-0-		235	1	4135	3	N	44	63	1			121
								48	9									
10	5425	X	4707	-0-	-718	-0-		248	1	4406	3	N	48	63	1			106
								53	9									
11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-		239	1	4046	3	N	47	63	1			90
								52	9									
12	5332	X	4656	-0-	-676	-0-		236	1	4367	3	N	48	60	1			78
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 63,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	2	N	99	115	1			21
							129	3	109	9							
02	1885	N	1764	-0-	-121	-0-	121	1	1352	2	N	154	125	1			50
							122	3	169	9							
03	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	121	1	1329	2	N	79	91	1			38
							87	3	87	9							
04	1800	N	1483	-0-	-317	-0-	128	1	1207	2	N	64	77	1			25
							78	3	70	9							
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	127	1	1287	2	N	92	76	1			41
							81	3	101	9							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	136	1	1216	2	N	77	93	1			25
							94	3	85	9							
07	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	162	1	754	2	N	45	52	1			18
							59	3	50	9							
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	278	1	1362	2	N	79	50	1			47
							106	3	87	9							
09	1530	N	827	-0-	-703	-0-	67	1	636	2	N	66	70	1			43
							51	3	73	9							
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	2	N	28	47	1			24
							102	3	31	9							
11	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	84	1	1195	2	N	53	44	1			33
							87	3	58	9							
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	67	66	1			34
							77	3	74	9							

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	8					144
							9	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					144
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					144
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11828 07/31/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11845 01/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

01	19344	X	17645	-0-	-1699	-0-	17181	2	464	9	N	422	375	1			380
02	17980	X	15921	-0-	-2059	-0-	15473	2	448	9	N	407	569	1			218
03	19189	X	16473	-0-	-2716	-0-	16036	2	437	9	N	397	379	1			236
04	18570	X	16416	-0-	-2154	-0-	16005	2	411	9	N	374	380	1			230
05	18290	X	16494	-0-	-1796	-0-	16098	2	396	9	N	360					590
06	17070	X	15142	-0-	-1928	-0-	14781	2	361	9	N	328	380	1			538
07	17019	X	15268	-0-	-1751	-0-	14917	2	351	9	N	319	565	1			292
08	16957	X	15248	-0-	-1709	-0-	14867	2	381	9	N	346	381	1			257
09	16410	X	13231	-0-	-3179	-0-	12952	2	279	9	N	254	190	1			321
10	16492	X	12389	-0-	-4103	-0-	12107	2	282	9	N	256	384	1			193
11	15150	X	10790	-0-	-4360	-0-	10542	2	248	9	N	225	190	1			228
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 165,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,688

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	135	1	972	2	N	1617	1604	1			441
							1779	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	145	1	1111	2	N	1343	1210	1			574
							1477	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	1356	2	N	1386	1822	1			138
							1525	9									
04	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	115	1	1103	2	N	1316	1404	1			50
							1448	9									
05	2883	X	198	-0-	-2685	-0-	2	2	196	9	N	178					228
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	797	684	1			341
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	962	1057	1			246
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	886	896	1			236
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	842	890	1			188
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	842	700	1			330
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	906	1039	1			197
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,075

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	6060	-0-	-9037	-0-	5797	2	263	9	N	239					288
02	7685	X	4661	-0-	-3024	-0-	4450	2	211	9	N	192	371	1			109
03	6913	X	5535	-0-	-1378	-0-	5312	2	223	9	N	203	181	1			131
04	5850	X	4095	-0-	-1755	-0-	3898	2	197	9	N	179	176	1			134
05	6045	X	3554	-0-	-2491	-0-	3371	2	183	9	N	166					300
06	5850	X	2930	-0-	-2920	-0-	2767	2	163	9	N	148	190	1			258
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	230	1	5265	2	N	268	363	1			163
							295	9									
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	310	1	6267	2	N	278	358	1			83
							306	9									
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	300	1	4033	2	N	214					297
							235	9									
10	5797	X	3045	-0-	-2752	-0-	280	1	2588	2	N	161	363	1			95
							177	9									
11	5610	X	2280	-0-	-3330	-0-	260	1	1903	2	N	106					201
							117	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 49,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					37
02	609	N	60	-0-	-549	-0-	8	1	52	2	N	-0-					37
03	837	N	349	-0-	-488	-0-	53	1	296	2	N	-0-					37
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	99	1	437	2	N	-0-					37
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	101	1	495	2	N	-0-					37
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	N	-0-					37
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-					37
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	N	-0-					37
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	55	1	543	2	N	-0-					37
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	59	1	498	2	N	-0-					37
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1461	-0-	-1360	-0-	101 176	1 3	1184	2	Y	-0-			-0-
02	1479	X	1375	-0-	-104	-0-	97 176	1 3	1102	2	Y	-0-			-0-
03	1581	X	1392	-0-	-189	-0-	92 140	1 3	1160	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	73 119	1 3	912	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	87 109	1 3	946	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	92 143	1 3	986	2	Y	-0-			-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	80 135	1 3	997	2	Y	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	86 146	1 3	1067	2	Y	-0-			-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90 175	1 3	1071	2	Y	-0-			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	84 162	1 3	1182	2	Y	-0-			-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80 143	1 3	1079	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	84 137	1 3	1153	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	173	1	2032	2	Y	42	47	1			9
							302	3	46	9							
02	2320	X	2201	-0-	-119	-0-	153	1	1745	2	Y	21	23	1			7
							280	3	23	9							
03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	144	1	1824	2	Y	33	24	1			16
							212	3	36	9							
04	2400	N	2083	-0-	-317	-0-	136	1	1716	2	Y	26	32	1			10
							202	3	29	9							
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	164	1	1803	2	Y	39	32	1			17
							190	3	43	9							
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	1820	2	Y	35	41	1			11
							242	3	39	9							
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	155	1	1950	2	Y	33	31	1			13
							241	3	36	9							
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	181	1	2281	2	Y	36	27	1			22
							286	3	40	9							
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	2	Y	24	30	1			16
							265	3	26	9							
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	149	1	2133	2	Y	14	18	1			12
							246	3	15	9							
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	143	1	1977	2	Y	27	23	1			16
							216	3	30	9							
12	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	138	1	1937	2	Y	34	33	1			17
							190	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 28,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	72	1	842	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
02	928	N	873	-0-	-55	-0-	61	1	701	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	59	1	742	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
07	3100	N	7985	-0-	4885	4885	527	1	6590	2	Y	-0-					-0-
							868	3									
08	3100	N	6924	-0-	3824	8709	457	1	5706	2	Y	-0-					-0-
							761	3									
09	3000	N	6051	-0-	3051	11760	409	1	4870	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
10	17410	X	5650	-0-	-11760	-0-	332	1	4689	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	308	1	4198	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	298	1	4146	2	Y	-0-					-0-
							450	3									

TOTAL GAS PROD: 44,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	459	1	4906	2	Y	47	50	1			10
							704	3	52	9							
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	537	1	5705	2	Y	40	38	1			12
							878	3	44	9							
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	638	1	5775	2	Y	50	38	1			24
							682	3	55	9							
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	601	1	6224	2	Y	47	53	1			18
							734	3	52	9							
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	706	1	7343	2	Y	56	49	1			25
							795	3	62	9							
06	7410	X	4932	-0-	-2478	-0-	404	1	3955	2	Y	27	43	1			9
							543	3	30	9							
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	696	1	7517	2	Y	43	35	1			17
							967	3	47	9							
08	8897	X	7493	-0-	-1404	-0-	581	1	6083	2	Y	34	31	1			20
							792	3	37	9							
09	8610	X	6533	-0-	-2077	-0-	517	1	5160	2	Y	53	39	1			34
							798	3	58	9							
10	9238	X	9107	-0-	-131	-0-	676	1	7429	2	Y	19	37	1			16
							981	3	21	9							
11	8940	X	5285	-0-	-3655	-0-	432	1	4275	2	Y	21	24	1			13
							555	3	23	9							
12	9238	X	7755	-0-	-1483	-0-	641	1	6332	2	Y	41	33	1			21
							737	3	45	9							

TOTAL GAS PROD: 87,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	534	1	6533	2	Y	40	42	1			8
							996	3	44	9							
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	554	1	5825	2	Y	25	25	1			8
							937	3	28	9							
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	608	1	6367	2	Y	35	26	1			17
							777	3	39	9							
04	7410	X	6642	-0-	-768	-0-	601	1	5341	2	Y	26	33	1			10
							671	3	29	9							
05	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	466	1	4518	2	Y	21	22	1			9
							495	3	23	9							
06	7410	X	6656	-0-	-754	-0-	624	1	5260	2	Y	31	30	1			10
							738	3	34	9							
07	7657	X	5908	-0-	-1749	-0-	977	1	4292	2	Y	17	20	1			7
							620	3	19	9							
08	7781	X	5672	-0-	-2109	-0-	902	1	4146	2	Y	16	13	1			10
							606	3	18	9							
09	6660	X	3697	-0-	-2963	-0-	326	1	2901	2	Y	8	13	1			5
							461	3	9	9							
10	6882	X	2430	-0-	-4452	-0-	143	1	2017	2	Y	4	6	1			3
							266	3	4	9							
11	6660	X	2629	-0-	-4031	-0-	161	1	2184	2	Y	6	5	1			4
							277	3	7	9							
12	5921	X	2609	-0-	-3312	-0-	158	1	2192	2	Y	8	8	1			4
							250	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 64,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

01	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	620	1	7609	2	Y	43	47	1			9
							1132	3	47	9							
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	573	1	5996	2	Y	76	60	1			25
							997	3	84	9							
03	7719	X	7408	-0-	-311	-0-	579	1	6034	2	Y	31	41	1			15
							761	3	34	9							
04	9090	X	6706	-0-	-2384	-0-	607	1	5372	2	Y	25	30	1			10
							699	3	28	9							
05	9393	X	6506	-0-	-2887	-0-	550	1	5319	2	Y	33	28	1			15
							601	3	36	9							
06	9090	X	6381	-0-	-2709	-0-	599	1	5034	2	Y	16	26	1			5
							730	3	18	9							
07	8184	X	6600	-0-	-1584	-0-	1090	1	4768	2	Y	26	21	1			10
							713	3	29	9							
08	7037	X	6501	-0-	-536	-0-	1032	1	4742	2	Y	24	20	1			14
							701	3	26	9							
09	6720	X	4785	-0-	-1935	-0-	419	1	3721	2	Y	44	30	1			28
							597	3	48	9							
10	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	364	1	5149	2	Y	11	30	1			9
							683	3	12	9							
11	6390	X	5213	-0-	-1177	-0-	319	1	4323	2	Y	16	15	1			10
							553	3	18	9							
12	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	361	1	4992	2	Y	26	23	1			13
							572	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 79,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	668	1	7883	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
02	9744	X	8325	-0-	-1419	-0-	582	1	6671	2	Y	46	31	1			15
							1021	3	51	9							
03	10695	X	7948	-0-	-2747	-0-	527	1	6657	2	Y	-0-	15	1			-0-
							764	3									
04	10350	X	7528	-0-	-2822	-0-	497	1	6271	2	Y	-0-					-0-
							760	3									
05	10695	X	8741	-0-	-1954	-0-	665	1	7289	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
06	9360	X	8407	-0-	-953	-0-	635	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							932	3									
07	8897	X	7848	-0-	-1049	-0-	518	1	6502	2	Y	-0-					-0-
							828	3									
08	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	555	1	6950	2	Y	-0-					-0-
							894	3									
09	8460	X	7806	-0-	-654	-0-	526	1	6289	2	Y	28	10	1			18
							960	3	31	9							
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	534	1	7545	2	Y	-0-					18
							996	3									
11	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	518	1	7023	2	Y	-0-	18	1			-0-
							893	3									
*12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	518	1	7167	2	Y	-0-					-0-
							816	3									

TOTAL GAS PROD: 100,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	280	1	2990	2	Y	240	273	1			50
							435	3	264	9							
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	241	1	2560	2	Y	162	158	1			54
							400	3	178	9							
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	301	1	2724	2	Y	198	156	1			96
							326	3	218	9							
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	257	1	2653	2	Y	165	197	1			64
							318	3	182	9							
05	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	202	1	2104	2	Y	178	163	1			79
							223	3	196	9							
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	261	1	2577	2	Y	195	211	1			63
							331	3	215	9							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	248	1	2694	2	Y	173	168	1			68
							324	3	190	9							
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	255	1	2688	2	Y	171	138	1			101
							327	3	188	9							
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	262	1	2637	2	Y	109	139	1			71
							380	3	120	9							
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	259	1	2862	2	Y	78	82	1			67
							357	3	86	9							
11	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	262	1	2616	2	Y	142	121	1			88
							314	3	156	9							
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	280	1	2775	2	Y	198	185	1			101
							313	3	218	9							

TOTAL GAS PROD: 41,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	6157	2	Y	167	188	1		35
							915	3	184	9						
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	471	1	5370	2	Y	130	122	1		43
							860	3	143	9						
03	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	433	1	5447	2	Y	132	111	1		64
							658	3	145	9						
04	6720	X	6353	-0-	-367	-0-	412	1	5187	2	Y	108	130	1		42
							635	3	119	9						
05	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	476	1	5215	2	Y	150	126	1		66
							568	3	165	9						
06	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	453	1	4872	2	Y	125	151	1		40
							671	3	138	9						
07	6944	X	6426	-0-	-518	-0-	416	1	5215	2	Y	114	109	1		45
							670	3	125	9						
08	6696	X	6443	-0-	-253	-0-	417	1	5224	2	Y	112	91	1		66
							679	3	123	9						
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	462	1	5525	2	Y	88	97	1		57
							846	3	97	9						
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	390	1	5525	2	Y	51	65	1		43
							722	3	56	9						
11	6240	X	5559	-0-	-681	-0-	336	1	4559	2	Y	83	75	1		51
							573	3	91	9						
12	7161	X	6477	-0-	-684	-0-	386	1	5348	2	Y	128	114	1		65
							602	3	141	9						

TOTAL GAS PROD: 78,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	449	1	4774	2	Y	223	256	1		46
							719	3	245	9						
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	387	1	4082	2	Y	151	148	1		49
							662	3	166	9						
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	460	1	4143	2	Y	176	140	1		85
							516	3	194	9						
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	426	1	4378	2	Y	160	183	1		62
							546	3	176	9						
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	441	1	4580	2	Y	226	188	1		100
							503	3	249	9						
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	433	1	4239	2	Y	189	228	1		61
							591	3	208	9						
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	409	1	4406	2	Y	166	161	1		66
							571	3	183	9						
08	5766	X	5683	-0-	-83	-0-	429	1	4482	2	Y	167	134	1		99
							588	3	184	9						
09	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	425	1	4242	2	Y	101	134	1		66
							662	3	111	9						
10	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	403	1	4422	2	Y	70	76	1		60
							588	3	77	9						
11	5490	X	5240	-0-	-250	-0-	418	1	4142	2	Y	133	111	1		82
							534	3	146	9						
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	468	1	4622	2	Y	192	176	1		98
							534	3	211	9						

TOTAL GAS PROD: 66,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		289	1	3116	2	Y	48	49	1			10
								424	3	53	9							
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-		240	1	2572	2	Y	36	34	1			12
								373	3	40	9							
03	3348	X	2662	-0-	-686	-0-		236	1	2153	2	Y	31	28	1			15
								239	3	34	9							
04	3750	X	2905	-0-	-845	-0-		229	1	2383	2	Y	28	32	1			11
								262	3	31	9							
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-		254	1	2667	2	Y	43	35	1			19
								264	3	47	9							
06	3750	X	3045	-0-	-705	-0-		247	1	2452	2	Y	37	44	1			12
								305	3	41	9							
07	3441	X	3145	-0-	-296	-0-		236	1	2554	2	Y	32	31	1			13
								320	3	35	9							
08	3224	X	3191	-0-	-33	-0-		246	1	2583	2	Y	32	26	1			19
								327	3	35	9							
09	3120	X	3100	-0-	-20	-0-		245	1	2460	2	Y	23	27	1			15
								370	3	25	9							
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-		241	1	2653	2	Y	14	17	1			12
								343	3	15	9							
11	3090	X	2899	-0-	-191	-0-		236	1	2343	2	Y	25	22	1			15
								292	3	28	9							
12	3193	X	2673	-0-	-520	-0-		219	1	2177	2	Y	30	30	1			15
								244	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3560	-0-	-284	-0-		228	1	2785	2	Y	109	124	1			23
								427	3	120	9							
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-		272	1	2839	2	Y	102	93	1			32
								484	3	112	9							
03	3720	X	3500	-0-	-220	-0-		266	1	2768	2	Y	98	83	1			47
								358	3	108	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-		308	1	2718	2	Y	85	99	1			33
								364	3	94	9							
05	3844	X	3476	-0-	-368	-0-		285	1	2747	2	Y	115	97	1			51
								317	3	127	9							
06	3720	X	3699	-0-	-21	-0-		337	1	2824	2	Y	108	124	1			35
								419	3	119	9							
07	3844	X	3621	-0-	-223	-0-		584	1	2547	2	Y	91	90	1			36
								390	3	100	9							
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-		575	1	2641	2	Y	92	74	1			54
								392	3	101	9							
09	3690	X	2651	-0-	-1039	-0-		228	1	2026	2	Y	64	77	1			41
								327	3	70	9							
10	3813	X	2922	-0-	-891	-0-		170	1	2398	2	Y	32	46	1			27
								319	3	35	9							
11	3690	X	2346	-0-	-1344	-0-		141	1	1905	2	Y	50	46	1			31
								245	3	55	9							
12	3720	X	2993	-0-	-727	-0-		177	1	2443	2	Y	84	72	1			43
								281	3	92	9							

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	2	Y	116	133	1			24
							440	3	128	9							
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	260	1	2754	2	Y	103	94	1			33
							425	3	113	9							
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	329	1	2970	2	Y	103	86	1			50
							351	3	113	9							
04	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	270	1	2786	2	Y	82	100	1			32
							329	3	90	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	282	1	2935	2	Y	118	98	1			52
							308	3	130	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	286	1	2827	2	Y	103	122	1			33
							375	3	113	9							
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	270	1	2930	2	Y	89	87	1			35
							360	3	98	9							
08	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	274	1	2886	2	Y	88	71	1			52
							360	3	97	9							
09	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	229	1	2295	2	Y	55	71	1			36
							338	3	61	9							
10	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	260	1	2865	2	Y	37	41	1			32
							364	3	41	9							
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	271	1	2700	2	Y	70	59	1			43
							331	3	77	9							
12	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	286	1	2839	2	Y	97	91	1			49
							312	3	107	9							

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	293	1	3442	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
02	4031	X	3769	-0-	-262	-0-	264	1	3009	2	Y	18	12	1			6
							476	3	20	9							
03	4216	X	3623	-0-	-593	-0-	240	1	3023	2	Y	-0-	6	1			-0-
							360	3									
04	4110	X	3339	-0-	-771	-0-	221	1	2781	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
05	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	255	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
06	4110	X	3246	-0-	-864	-0-	245	1	2640	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
07	4030	X	3333	-0-	-697	-0-	220	1	2761	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
08	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	214	1	2676	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
09	3330	X	3089	-0-	-241	-0-	208	1	2484	2	Y	15	5	1			10
							380	3	17	9							
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	201	1	2833	2	Y	-0-					10
							378	3									
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	202	1	2740	2	Y	-0-	10	1			-0-
							354	3									
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	205	1	2838	2	Y	-0-					-0-
							329	3									

TOTAL GAS PROD: 41,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	305	1	3244	2	Y	143	162	1			30
							484	3	157	9							
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	267	1	2823	2	Y	85	87	1			28
							453	3	94	9							
03	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	296	1	2667	2	Y	107	83	1			52
							329	3	118	9							
04	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	269	1	2773	2	Y	95	110	1			37
							342	3	105	9							
05	3751	X	3084	-0-	-667	-0-	236	1	2454	2	Y	115	101	1			51
							267	3	127	9							
06	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	269	1	2633	2	Y	110	125	1			36
							363	3	121	9							
07	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	249	1	2688	2	Y	95	93	1			38
							344	3	105	9							
08	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	240	1	2512	2	Y	87	73	1			52
							325	3	96	9							
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	274	1	2737	2	Y	54	71	1			35
							421	3	59	9							
10	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	247	1	2715	2	Y	41	41	1			35
							357	3	45	9							
11	3390	X	3295	-0-	-95	-0-	264	1	2613	2	Y	78	65	1			48
							332	3	86	9							
12	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	272	1	2695	2	Y	106	100	1			54
							308	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	6696	X	3952	-0-	-2744	-0-	271	1	3176	2	Y	24	26	1			5
							479	3	26	9							
02	5655	X	5607	-0-	-48	-0-	392	1	4456	2	Y	32	28	1			9
							724	3	35	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	392	1	4926	2	Y	35	27	1			17
							602	3	39	9							
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	367	1	4610	2	Y	28	34	1			11
							572	3	31	9							
05	5983	X	5612	-0-	-371	-0-	424	1	4635	2	Y	38	32	1			17
							511	3	42	9							
06	5790	X	5574	-0-	-216	-0-	418	1	4492	2	Y	34	40	1			11
							627	3	37	9							
07	5983	X	5674	-0-	-309	-0-	373	1	4662	2	Y	30	29	1			12
							606	3	33	9							
08	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	356	1	4445	2	Y	27	23	1			16
							585	3	30	9							
09	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	346	1	4131	2	Y	5	18	1			3
							646	3	6	9							
10	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	312	1	4421	2	Y	12	5	1			10
							580	3	13	9							
11	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	334	1	4542	2	Y	24	19	1			15
							575	3	26	9							
*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	346	1	4794	2	Y	33	31	1			17
							543	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 65,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5014	-0-		-70	-0-	319 378	1 3	4130 187	2 9	Y	170	170	1			-0-
02	4872	X	4582	-0-		-290	-0-	333 342	1 3	3723 184	2 9	Y	167	167	1			-0-
03	5022	X	4142	-0-		-880	-0-	311 229	1 3	3418 184	2 9	Y	167	167	1			-0-
04	4860	X	4252	-0-		-608	-0-	370 228	1 3	3472 182	2 9	Y	165	165	1			-0-
05	5022	X	4761	-0-		-261	-0-	390 255	1 3	3943 173	2 9	Y	157	157	1			-0-
06	4860	X	4555	-0-		-305	-0-	414 289	1 3	3688 164	2 9	Y	149	149	1			-0-
07	4898	X	4760	-0-		-138	-0-	761 285	1 3	3542 172	2 9	Y	156	156	1			-0-
08	4843	X	4843	-0-		-0-	-0-	744 290	1 3	3634 175	2 9	Y	159	159	1			-0-
09	4635	X	4635	-0-		-0-	-0-	396 316	1 3	3770 153	2 9	Y	139	139	1			-0-
10	4949	X	4949	-0-		-0-	-0-	281 343	1 3	4151 174	2 9	Y	158	158	1			-0-
11	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-	265 280	1 3	3776 165	2 9	Y	150	150	1			-0-
*12	4850	X	4850	-0-		-0-	-0-	285 277	1 3	4109 179	2 9	Y	163	163	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-		-0-	-0-	6 10	1 3	73	2	Y	-0-					2
02	203	N	67	-0-		-136	-0-	5 8	1 3	54	2	Y	-0-					2
03	267	N	267	-0-		-0-	-0-	7 8	1 3	72 180	2 9	Y	164	86	1			80
04	90	N	90	-0-		-0-	-0-	8 9	1 3	73	2	Y	-0-	80	1			-0-
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	5 5	1 3	44 95	2 9	Y	86	48	1			38
06	180	N	54	-0-		-126	-0-	5 6	1 3	43	2	Y	-0-					38
07	93	N	85	-0-		-8	-0-	14 9	1 3	62	2	Y	-0-					38
08	155	N	40	-0-		-115	-0-	6 4	1 3	30	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	13 19	1 3	117	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-		-0-	-0-	8 14	1 3	111	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-		-0-	-0-	9 14	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-		-60	-0-	6 9	1 3	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	2975	-0-	-2605	-0-	224	1	2394	2	Y	15	23	1			3
							340	3	17	9							
02	5075	X	3684	-0-	-1391	-0-	277	1	2946	2	Y	11	11	1			3
							449	3	12	9							
03	6107	X	6022	-0-	-85	-0-	539	1	4883	2	Y	27	17	1			13
							570	3	30	9							
04	5910	X	4488	-0-	-1422	-0-	356	1	3683	2	Y	18	24	1			7
							429	3	20	9							
05	6107	X	3062	-0-	-3045	-0-	243	1	2538	2	Y	16	16	1			7
							263	3	18	9							
06	5820	X	4054	-0-	-1766	-0-	332	1	3272	2	Y	19	20	1			6
							429	3	21	9							
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	529	1	5739	2	Y	29	24	1			11
							708	3	32	9							
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	509	1	5356	2	Y	27	22	1			16
							668	3	30	9							
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	460	1	4622	2	Y	9	19	1			6
							684	3	10	9							
10	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	452	1	4993	2	Y	11	8	1			9
							637	3	12	9							
11	6090	X	5242	-0-	-848	-0-	429	1	4268	2	Y	18	16	1			11
							525	3	20	9							
12	6293	X	5756	-0-	-537	-0-	476	1	4729	2	Y	26	24	1			13
							522	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 60,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	616	1	7243	2	Y	143	164	1			30
							1061	3	157	9							
02	8062	X	7559	-0-	-503	-0-	523	1	5972	2	Y	112	104	1			38
							941	3	123	9							
03	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	512	1	6448	2	Y	113	96	1			55
							769	3	124	9							
04	8340	X	7098	-0-	-1242	-0-	462	1	5832	2	Y	89	109	1			35
							706	3	98	9							
05	8618	X	7624	-0-	-994	-0-	569	1	6239	2	Y	130	107	1			58
							673	3	143	9							
06	8340	X	7495	-0-	-845	-0-	557	1	5999	2	Y	112	134	1			36
							816	3	123	9							
07	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	504	1	6329	2	Y	101	97	1			40
							804	3	111	9							
08	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	462	1	5786	2	Y	90	77	1			53
							744	3	99	9							
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	545	1	6526	2	Y	82	82	1			53
							995	3	90	9							
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	485	1	6875	2	Y	45	59	1			39
							894	3	50	9							
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	511	1	6944	2	Y	92	74	1			57
							868	3	101	9							
12	8432	X	7898	-0-	-534	-0-	473	1	6565	2	Y	114	113	1			58
							735	3	125	9							

TOTAL GAS PROD: 94,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	158	1	1850	2	Y	52	59	1			11
							275	3	57	9							
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	157	1	1784	2	Y	37	36	1			12
							286	3	41	9							
03	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	135	1	1696	2	Y	43	34	1			21
							203	3	47	9							
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	126	1	1589	2	Y	34	42	1			13
							194	3	37	9							
05	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	148	1	1626	2	Y	48	40	1			21
							176	3	53	9							
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	2	Y	43	50	1			14
							216	3	47	9							
07	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	111	1	1392	2	Y	31	33	1			12
							178	3	34	9							
08	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	129	1	1616	2	Y	36	27	1			21
							208	3	40	9							
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	22	29	1			14
							248	3	24	9							
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	Y	17	17	1			14
							223	3	19	9							
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1690	2	Y	32	26	1			20
							208	3	35	9							
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	Y	43	41	1			22
							191	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	229	1	2452	2	Y	177	204	1			37
							349	3	195	9							
02	3074	X	2640	-0-	-434	-0-	197	1	2099	2	Y	21	50	1			8
							321	3	23	9							
03	3286	X	2862	-0-	-424	-0-	243	1	2203	2	Y	144	82	1			70
							258	3	158	9							
04	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	203	1	2098	2	Y	117	141	1			46
							245	3	129	9							
05	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	209	1	2185	2	Y	153	131	1			68
							227	3	168	9							
06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	196	1	1936	2	Y	121	150	1			39
							245	3	133	9							
07	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	176	1	1917	2	Y	102	101	1			40
							228	3	112	9							
08	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	205	1	2163	2	Y	114	87	1			67
							260	3	125	9							
09	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	213	1	2150	2	Y	17	73	1			11
							306	3	19	9							
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	256	1	2833	2	Y	64	20	1			55
							350	3	70	9							
11	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	195	1	1951	2	Y	87	88	1			54
							232	3	96	9							
*12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	222	1	2213	2	Y	130	118	1			66
							234	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 33,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	233	1	2857	2	Y	159	187	1			33
							437	3	175	9							
02	3654	X	3351	-0-	-303	-0-	242	1	2555	2	Y	145	131	1			47
							394	3	160	9							
03	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	285	1	2993	2	Y	151	125	1			73
							349	3	166	9							
04	3840	X	3397	-0-	-443	-0-	297	1	2653	2	Y	117	144	1			46
							318	3	129	9							
05	3968	X	3282	-0-	-686	-0-	265	1	2578	2	Y	153	131	1			68
							271	3	168	9							
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	330	1	2798	2	Y	151	170	1			49
							376	3	166	9							
07	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	598	1	2641	2	Y	134	130	1			53
							365	3	147	9							
08	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	543	1	2611	2	Y	123	103	1			73
							250	3	135	9							
09	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	276	1	2586	2	Y	93	106	1			60
							264	3	102	9							
10	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	208	1	2955	2	Y	55	68	1			47
							373	3	61	9							
11	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	200	1	2735	2	Y	102	86	1			63
							332	3	112	9							
12	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	200	1	2785	2	Y	136	130	1			69
							302	3	150	9							

TOTAL GAS PROD: 42,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	567	1	6135	2	Y	284	323	1		59
							798	3	312	9						
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	476	1	5132	2	Y	415	339	1		135
							710	3	457	9						
03	7533	X	6673	-0-	-860	-0-	578	1	5291	2	Y	223	250	1		108
							559	3	245	9						
04	7560	X	7365	-0-	-195	-0-	567	1	5941	2	Y	214	239	1		83
							622	3	235	9						
05	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	585	1	6159	2	Y	303	252	1		134
							583	3	333	9						
06	7560	X	7012	-0-	-548	-0-	555	1	5525	2	Y	244	299	1		79
							664	3	268	9						
07	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	527	1	5771	2	Y	216	210	1		85
							650	3	238	9						
08	7657	X	6999	-0-	-658	-0-	528	1	5604	2	Y	208	170	1		123
							638	3	229	9						
09	7410	X	6471	-0-	-939	-0-	493	1	5016	2	Y	262	215	1		170
							674	3	288	9						
10	7657	X	6897	-0-	-760	-0-	505	1	5625	2	Y	91	184	1		77
							667	3	100	9						
11	7020	X	6446	-0-	-574	-0-	515	1	5168	2	Y	163	139	1		101
							584	3	179	9						
12	7192	X	6258	-0-	-934	-0-	501	1	5018	2	Y	209	204	1		106
							509	3	230	9						

TOTAL GAS PROD: 83,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	963	-0-	-463	-0-	73	1	773	2	Y	-0-				-0-
							117	3								
02	1131	N	993	-0-	-138	-0-	74	1	780	2	Y	10	7	1		3
							128	3	11	9						
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	-0-	3	1		-0-
							126	3								
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	82	1	839	2	Y	-0-				-0-
							106	3								
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	88	1	918	2	Y	-0-				-0-
							100	3								
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	83	1	811	2	Y	-0-				-0-
							113	3								
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	63	1	683	2	Y	-0-				-0-
							89	3								
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	64	1	670	2	Y	-0-				-0-
							88	3								
09	1020	N	789	-0-	-231	-0-	62	1	623	2	Y	5	2	1		3
							98	3	6	9						
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-	3	1		-0-
							117	3								
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	901	2	Y	-0-				-0-
							114	3								
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	Y	-0-				-0-
							101	3								

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	134	1	1575	2	Y	23	26	1			5
							231	3	25	9							
02	2059	N	1894	-0-	-165	-0-	132	1	1502	2	Y	21	19	1			7
							237	3	23	9							
03	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	99	1	1245	2	Y	16	15	1			8
							148	3	18	9							
04	1890	N	1447	-0-	-443	-0-	95	1	1194	2	Y	13	16	1			5
							144	3	14	9							
05	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	137	1	1508	2	Y	23	18	1			10
							161	3	25	9							
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	125	1	1350	2	Y	19	23	1			6
							181	3	21	9							
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	80	1	1011	2	Y	12	13	1			5
							127	3	13	9							
08	1829	N	633	-0-	-1196	-0-	41	1	519	2	Y	6	7	1			4
							66	3	7	9							
09	1680	N	292	-0-	-1388	-0-	20	1	235	2	Y	2	4	1			2
							35	3	2	9							
10	1240	N	252	-0-	-988	-0-	15	1	210	2	Y	1	2	1			1
							26	3	1	9							
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	23	1	320	2	Y	3	2	1			2
							39	3	3	9							
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1	203	2	Y	2	3	1			1
							21	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	1707	1	20084	2	Y	23	23	1			-0-
							2937	3	25	9							
02	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	1537	1	17513	2	Y	21	21	1			-0-
							2803	3	23	9							
03	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	1410	1	17748	2	Y	18	18	1			-0-
							2111	3	20	9							
04	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	1332	1	16831	2	Y	16	16	1			-0-
							2001	3	18	9							
05	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1464	1	16051	2	Y	13	13	1			-0-
							1722	3	14	9							
06	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	1427	1	15316	2	Y	22	22	1			-0-
							2159	3	24	9							
07	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	1427	1	15316	2	Y	22	22	1			-0-
							2159	3	24	9							
08	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	1353	1	16972	2	Y	23	23	1			-0-
							2167	3	25	9							
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	1316	1	15755	2	Y	14	14	1			-0-
							2393	3	15	9							
10	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	1184	1	16750	2	Y	17	17	1			-0-
							2199	3	19	9							
11	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	1186	1	16149	2	Y	17	17	1			-0-
							1994	3	19	9							
*12	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	1221	1	16911	2	Y	18	18	1			-0-
							1919	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 244,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	2077	X	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		1531	-0-	1531	1531	1525	2	6	9	Y	5					24
03	DLQ G-10		1684	-0-	1684	3215	1659	2	25	9	Y	23					47
04	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4664	1449	2			Y	-0-					47
05	3000	N	1922	-0-	-1078	3586	1905	2	17	9	Y	15					62
06	3000	N	2004	-0-	-996	2590	2003	2	1	9	Y	1	40	1			23
07	3100	N	1881	-0-	-1219	1371	1879	2	2	9	Y	2					25
08	3100	N	1732	-0-	-1368	3	1713	2	19	9	Y	17					42
09	1719	N	1716	-0-	-3	-0-	1707	2	9	9	Y	8	44	1			6
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			Y	-0-					6
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	18					24
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13					37

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2111	2	32	9	Y	29					95
02	DLQ G-10		2153	-0-	2153	2153	2111	2	42	9	Y	38					133
03	DLQ G-10		3574	-0-	3574	5727	3540	2	34	9	Y	31	63	1			101
04	DLQ G-10		4331	-0-	4331	10058	4285	2	46	9	Y	42					143
05	13202	X	3144	-0-	-10058	-0-	3083	2	61	9	Y	55					198
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3774	2	69	9	Y	63	148	1			113
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3460	2	67	9	Y	61					174
08	4464	X	3257	-0-	-1207	-0-	3194	2	63	9	Y	57	76	1			155
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6339	2	47	9	Y	43	72	1			126
10	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3367	2	65	9	Y	59	70	1			115
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5051	2	61	9	Y	55					170
*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6061	2	133	9	Y	121	83	1			208

TOTAL GAS PROD: 47,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					35
02	DLQ G-10		135	-0-	135	135	127	2	8	9	Y	7					42
03	DLQ G-10		63	-0-	63	198	41	2	22	9	Y	20					62
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					62
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	6	2	13	9	Y	12					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	31	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	4030	X	1704	-0-	-2326	-0-	1692	2	12	9	Y	11					62
02	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	1692	2	11	9	Y	10					72
03	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3292	1580	2	9	9	Y	8	34	1			46
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4768	1466	2	10	9	Y	9					55
05	5978	X	1210	-0-	-4768	-0-	1206	2	4	9	Y	4					59
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1578	2	21	9	Y	19	44	1			34
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	2	15	9	Y	14					48
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1606	2	21	9	Y	19	21	1			46
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	Y	17	22	1			41
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	23	1			28
11	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1203	2	18	9	Y	16					44
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2387	2	19	9	Y	17	21	1			40

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	4098	2	48	9	Y	44					119
02	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4098	2	29	9	Y	26					145
03	DLQ G-10		2564	-0-	2564	6691	2536	2	28	9	Y	25	69	1			101
04	DLQ G-10		4172	-0-	4172	10863	4137	2	35	9	Y	32					133
05	13949	X	3086	-0-	-10863	-0-	3027	2	59	9	Y	54					187
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	140	1			93
07	4402	X	3619	-0-	-783	-0-	3554	2	65	9	Y	59					152
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4282	2	72	9	Y	65	66	1			151
09	4170	X	3831	-0-	-339	-0-	3780	2	51	9	Y	46	70	1			127
10	3627	X	2532	-0-	-1095	-0-	2497	2	35	9	Y	32	70	1			89
11	4200	X	2992	-0-	-1208	-0-	2959	2	33	9	Y	30					119
12	4340	X	3384	-0-	-956	-0-	3323	2	61	9	Y	55	58	1			116

TOTAL GAS PROD: 41,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5					25
02	DLQ G-10		807	-0-	807	807	804	2	3	9	Y	3					28
03	DLQ G-10		738	-0-	738	1545	734	2	4	9	Y	4	13	1			19
04	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2550	1001	2	4	9	Y	4					23
05	3000	N	6079	-0-	3079	5629	6071	2	8	9	Y	7					30
06	3000	N	720	-0-	-2280	3349	703	2	17	9	Y	15	23	1			22
07	4122	X	773	-0-	-3349	-0-	760	2	13	9	Y	12					34
08	961	X	880	-0-	-81	-0-	863	2	17	9	Y	15	15	1			34
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	16	1			28
10	961	X	829	-0-	-132	-0-	812	2	17	9	Y	15	16	1			27
11	840	X	760	-0-	-80	-0-	746	2	14	9	Y	13					40
*12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	Y	22	20	1			42

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		3445	-0-	3445	3445	3439	2	6	9	Y	5					23
03	DLQ G-10		3402	-0-	3402	6847	3377	2	25	9	Y	23					46
04	DLQ G-10		3442	-0-	3442	10289	3442	2			Y	-0-					46
05	14340	X	4051	-0-	-10289	-0-	4037	2	14	9	Y	13					59
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	38	1			22
07	3689	X	3095	-0-	-594	-0-	3093	2	2	9	Y	2					24
08	4061	X	3172	-0-	-889	-0-	3153	2	19	9	Y	17					41
09	3930	X	3063	-0-	-867	-0-	3055	2	8	9	Y	7	42	1			6
10	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	3058	2			Y	-0-					6
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3580	2	20	9	Y	18					24
12	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3144	2	14	9	Y	13					37

TOTAL GAS PROD: 39,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					15
02	DLQ G-10		2145	-0-	2145	2145	2137	2	8	9	Y	7					22
03	DLQ G-10		3054	-0-	3054	5199	3010	2	44	9	Y	40					62
04	DLQ G-10		2531	-0-	2531	7730	2531	2			Y	-0-					62
05	3000	N	1576	-0-	-1424	6306	1562	2	14	9	Y	13					75
06	3000	N	1896	-0-	-1104	5202	1895	2	1	9	Y	1	49	1			27
07	3100	N	1638	-0-	-1462	3740	1636	2	2	9	Y	2					29
08	3100	N	1801	-0-	-1299	2441	1777	2	24	9	Y	22					51
09	3000	N	1949	-0-	-1051	1390	1935	2	14	9	Y	13	54	1			10
10	3100	N	1911	-0-	-1189	201	1911	2			Y	-0-					10
11	1805	N	1604	-0-	-201	-0-	1578	2	26	9	Y	24					34
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	Y	21					55

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	150	-0-	-222	-0-	148	2	2	9	N	2			106
02	377	N	174	-0-	-203	-0-	174	2			N	-0-			106
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			106
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			106
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-			106
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			106
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			106
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			106
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			106
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			106
*11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			106
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	346	2	2	9	N	2			167
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	406	2			N	-0-			167
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			167
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-			167
05	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-			167
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			167
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-			167
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			167
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-			167
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			167
*11	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			N	-0-			167
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			167

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2058	-0-	-4204	-0-	619	1	1439	2	N	-0-			33
02	3219	X	1401	-0-	-1818	-0-	439	1	962	2	N	-0-			33
03	3441	X	791	-0-	-2650	-0-	174	1	617	2	N	-0-			33
04	3000	X	2120	-0-	-880	-0-	339	1	1781	2	N	-0-			33
05	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	617	1	1816	2	N	-0-			33
06	1980	X	1407	-0-	-573	-0-	313	1	1094	2	N	-0-			33
07	2201	X	2018	-0-	-183	-0-	393	1	1625	2	N	-0-			33
08	2418	X	1587	-0-	-831	-0-	282	1	1305	2	N	-0-			33
09	2340	X	1448	-0-	-892	-0-	241	1	1207	2	N	-0-			33
10	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	212	1	905	2	N	-0-			33
*11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	244	1	1916	2	N	-0-			33
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 18,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2393	-0-	-3032	-0-	716	1	1665	2	N	11					120
							12	9									
02	5075	X	2189	-0-	-2886	-0-	683	1	1500	2	N	5					125
							6	9									
03	4154	X	2157	-0-	-1997	-0-	469	1	1669	2	N	17					142
							19	9									
04	2310	X	1484	-0-	-826	-0-	237	1	1247	2	N	-0-	64	1			78
05	2387	X	2230	-0-	-157	-0-	566	1	1664	2	N	-0-					78
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	647	1	2359	2	N	6					84
							7	9									
07	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	409	1	1690	2	N	-0-					84
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2178	2	N	10					94
							11	9									
09	3000	X	2186	-0-	-814	-0-	363	1	1823	2	N	-0-					94
10	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	474	1	2031	2	N	1					95
							1	9									
11	3000	X	1551	-0-	-1449	-0-	176	1	1375	2	N	-0-					95
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	76	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	114	38	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	256	1	1724	2	Y	9					9
							10	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	267	1	1465	2	Y	3					12
							3	9									
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	296	1	1619	2	Y	43	55	1			-0-
							47	9									
04	1920	X	1332	-0-	-588	-0-	229	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	740	-0-	-1180	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	285	1	2422	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	228	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1438	-0-	1438	3821	138	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1651	-0-	1651	5472	180	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2695	-0-	2695	8167	227	1	2468	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8167					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	141	1	987	2	N	-0-					60
02	1073	N	1013	-0-	-60	-0-	149	1	864	2	N	-0-					60
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	147	1	932	2	N	-0-					60
04	1080	N	822	-0-	-258	-0-	147	1	675	2	N	-0-					60
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	173	1	804	2	N	-0-					60
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	173	1	831	2	N	-0-					60
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	90	1	828	2	N	-0-					60
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	93	1	838	2	N	-0-					60
09	990	N	910	-0-	-80	-0-	86	1	824	2	N	-0-					60
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	N	-0-					60
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	897	1	2083	2	N	7					101
							8	9									
02	3451	X	2954	-0-	-497	-0-	922	1	2021	2	N	10	58	1			53
							11	9									
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	817	1	2900	2	N	7					60
							8	9									
04	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	543	1	2862	2	N	7	45	1			22
							8	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	877	1	2577	2	N	7					29
							8	9									
06	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	635	1	2293	2	N	7					36
							8	9									
07	3689	X	2963	-0-	-726	-0-	577	1	2383	2	N	3					39
							3	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	755	1	3489	2	N	14					53
							15	9									
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	581	1	2915	2	N	6					59
							7	9									
10	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	587	1	2515	2	N	11					70
							12	9									
11	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	391	1	3063	2	N	3					73
							3	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 36,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	1182	1	2748	2	N	-0-					64
02	3828	X	3499	-0-	-329	-0-	1095	1	2404	2	N	-0-					64
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	764	1	2714	2	N	-0-					64
04	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	492	1	2594	2	N	-0-					64
05	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	881	1	2589	2	N	-0-					64
06	3810	X	2935	-0-	-875	-0-	634	1	2301	2	N	-0-					64
07	3751	X	2839	-0-	-912	-0-	552	1	2287	2	N	-0-					64
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	661	1	3063	2	N	-0-					64
09	3360	X	3251	-0-	-109	-0-	540	1	2711	2	N	-0-					64
10	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	554	1	2374	2	N	-0-					64
11	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	336	1	2635	2	N	-0-					64
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	971	-0-	-176	-0-	292	1	679	2	N	-0-					42
02	1073	X	852	-0-	-221	-0-	266	1	586	2	N	-0-					42
03	1054	X	881	-0-	-173	-0-	194	1	687	2	N	-0-					42
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	147	1	774	2	N	-0-					42
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	249	1	731	2	N	-0-					42
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	184	1	652	2	N	50					92
							55	9									
07	961	N	754	-0-	-207	-0-	147	1	607	2	N	-0-					92
08	992	N	588	-0-	-404	-0-	105	1	483	2	N	-0-					92
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	181	1	908	2	N	45					137
							50	9									
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	132	1	565	2	N	-0-					137
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	118	1	921	2	N	219	184	1			172
							241	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	143	1	904	2	N	2					47
							2	9									
02	1015	N	980	-0-	-35	-0-	130	1	849	2	N	1					48
							1	9									
03	1054	N	950	-0-	-104	-0-	158	1	792	2	N	-0-					48
04	1020	N	801	-0-	-219	-0-	142	1	659	2	N	-0-					48
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	161	1	718	2	N	-0-					48
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	161	1	849	2	N	-0-					48
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	88	1	809	2	N	-0-					48
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	-0-					48
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	91	1	865	2	N	2					50
							2	9									
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	94	1	741	2	N	-0-					50
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	978	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	97	1	610	2	N	-0-					123
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	2	N	-0-					123
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	105	1	552	2	N	-0-					123
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	88	1	404	2	N	-0-					123
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	104	1	496	2	N	-0-					123
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	104	1	517	2	N	-0-					123
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	2	N	-0-					123
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	2	N	-0-					123
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	-0-					123
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	65	1	512	2	N	-0-					123
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	69	1	739	2	N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	126	1	859	2	N	-0-					62
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	94	1	548	2	N	-0-					62
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	54	1	267	2	N	-0-					62
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					62
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					62
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	N	-0-					62
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	N	-0-					62
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	2	N	-0-					62
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	-0-					62
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	49	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	71	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	55	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		290	-0-	290	290	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		280	-0-	280	570	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		323	-0-	323	893	34	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		381	-0-	381	1274	32	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1274					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7179	-0-	-168	-0-	1157	1	5981	2	Y	37					76
							41	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1267	1	6220	2	Y	39					115
							43	9									
03	7719	X	5991	-0-	-1728	-0-	1204	1	4754	2	Y	30					145
							33	9									
04	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	1270	1	4655	2	Y	26	112	1			59
							29	9									
05	8060	X	6670	-0-	-1390	-0-	1409	1	5235	2	Y	24					83
							26	9									
06	7800	X	7290	-0-	-510	-0-	1409	1	5849	2	Y	29					112
							32	9									
07	8060	X	5487	-0-	-2573	-0-	789	1	4675	2	Y	21					133
							23	9									
08	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	558	1	2562	2	Y	19					152
							21	9									
09	DLQ G-10		5769	-0-	5769	8910	801	1	4948	2	Y	18					170
							20	9									
10	DLQ G-10		3279	-0-	3279	12189	603	1	2648	2	Y	25					195
							28	9									
11	DLQ G-10		4847	-0-	4847	17036	681	1	4133	2	Y	30	182	1			43
							33	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17036					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 63,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6025	-0-	-981	-0-	1015	1	5010	2	Y	-0-					-0-
02	6554	X	5819	-0-	-735	-0-	1020	1	4799	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	5356	-0-	-1619	-0-	1119	1	4237	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4363	-0-	-2207	-0-	977	1	3386	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	4644	-0-	-2145	-0-	1026	1	3616	2	Y	2					2
							2	9									
06	6030	X	4694	-0-	-1336	-0-	1026	1	3668	2	Y	-0-					2
07	6231	X	4163	-0-	-2068	-0-	641	1	3522	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3021	-0-	3021	3021	601	1	2420	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5642	495	1	2126	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		4772	-0-	4772	10414	740	1	4032	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		3163	-0-	3163	13577	536	1	2627	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13577					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 48,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1081	1	5365	2	Y	138	138	1			28
							152	9									
02	5423	X	5191	-0-	-232	-0-	925	1	4266	2	Y	-0-					28
03	5611	X	4308	-0-	-1303	-0-	889	1	3212	2	Y	188	188	1			28
							207	9									
04	6390	X	3829	-0-	-2561	-0-	921	1	2908	2	Y	-0-					28
05	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	1082	1	3793	2	Y	-0-					28
06	6390	X	4808	-0-	-1582	-0-	1082	1	3726	2	Y	-0-					28
07	5549	X	4557	-0-	-992	-0-	703	1	3854	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		3432	-0-	3432	3432	654	1	2778	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		6579	-0-	6579	10011	854	1	5519	2	Y	187	187	1			28
							206	9									
10	DLQ G-10		5701	-0-	5701	15712	803	1	4490	2	Y	371	371	1			28
							408	9									
11	DLQ G-10		5426	-0-	5426	21138	738	1	4688	2	Y	-0-					28
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	21138					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 55,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	88	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	623	-0-	-73	-0-	89	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	102	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	294	-0-	-336	-0-	97	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	182	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	182	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		387	-0-	387	387	53	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		480	-0-	480	867	48	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		270	-0-	270	1137	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		279	-0-	279	1416	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1416					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	500	1	3336	2	Y	15					88
							17	9									
02	4263	X	3554	-0-	-709	-0-	494	1	3043	2	Y	15					103
							17	9									
03	4185	X	3593	-0-	-592	-0-	574	1	2997	2	Y	20					123
							22	9									
04	3930	X	3078	-0-	-852	-0-	546	1	2530	2	Y	2	65	1			60
							2	9									
05	4061	X	3128	-0-	-933	-0-	547	1	2568	2	Y	12					72
							13	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	547	1	3184	2	Y	13					85
							14	9									
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	392	1	3570	2	Y	10					95
							11	9									
08	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	408	1	3700	2	Y	9					104
							10	9									
09	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8272	393	1	3746	2	Y	14					118
							15	9									
10	DLQ G-10		3813	-0-	3813	12085	413	1	3386	2	Y	13					132
							14	9									
11	DLQ G-10		4432	-0-	4432	16517	387	1	4028	2	Y	15					147
							17	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16517					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 41,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13388 - 13448

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	246	1	1634	2	Y	16					16
							18	9									
02	2001	X	1172	-0-	-829	-0-	169	1	1000	2	Y	3					19
							3	9									
03	2139	X	1044	-0-	-1095	-0-	167	1	873	2	Y	4					23
							4	9									
04	2070	X	1193	-0-	-877	-0-	194	1	997	2	Y	2	25	1			-0-
							2	9									
05	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	208	1	940	2	Y	3					3
							3	9									
06	1830	X	1227	-0-	-603	-0-	208	1	1018	2	Y	1					4
							1	9									
07	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	122	1	1017	2	Y	3					7
							3	9									
08	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	125	1	1086	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2319	95	1	1013	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3348	106	1	923	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		1419	-0-	1419	4767	117	1	1302	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4767					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	271	1	1821	2	Y	11					11
							12	9									
02	2494	X	2180	-0-	-314	-0-	316	1	1860	2	Y	4					15
							4	9									
03	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	378	1	2033	2	Y	8					23
							9	9									
04	2490	X	1980	-0-	-510	-0-	358	1	1616	2	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
05	2573	X	2091	-0-	-482	-0-	357	1	1728	2	Y	5					5
							6	9									
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1951	2	Y	5					10
							6	9									
07	2418	X	1736	-0-	-682	-0-	174	1	1562	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2491	-0-	2491	2491	245	1	2228	2	Y	16					21
							18	9									
09	DLQ G-10		2469	-0-	2469	4960	240	1	2220	2	Y	8					29
							9	9									
10	DLQ G-10		1730	-0-	1730	6690	175	1	1553	2	Y	2					30
							2	9									
11	DLQ G-10		3047	-0-	3047	9737	268	1	2766	2	Y	12					42
							13	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9737					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 24,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	8					8
							9	9									
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	55	1	350	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	60	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	303	-0-	-207	-0-	56	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		242	-0-	242	242	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		243	-0-	243	485	23	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		302	-0-	302	787	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		332	-0-	332	1119	29	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1119					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	801	1	5699	2	Y	74					74
							81	9									
02	4727	X	2388	-0-	-2339	-0-	374	1	1984	2	Y	27	38	1			63
							30	9									
03	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	659	1	3794	2	Y	43					106
							47	9									
04	6360	X	3049	-0-	-3311	-0-	591	1	2401	2	Y	52	5	1			153
							57	9									
05	6572	X	602	-0-	-5970	-0-	4	1	597	2	Y	1					154
							1	9									
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	4	1	7141	2	Y	56					210
							62	9									
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	1673	1	6648	2	Y	86	152	1			144
							95	9									
08	DLQ G-10		6476	-0-	6476	6476	1480	1	4941	2	Y	50					194
							55	9									
09	DLQ G-10		3671	-0-	3671	10147	1181	1	2448	2	Y	38					232
							42	9									
10	DLQ G-10		5127	-0-	5127	15274	1344	1	3762	2	Y	19	181	1			70
							21	9									
11	DLQ G-10		3712	-0-	3712	18986	1148	1	2541	2	Y	21					91
							23	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	18986					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 51,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3079	-0-	-672	-0-	404	1	2675	2	Y	-0-					83
02	3103	X	2833	-0-	-270	-0-	393	1	2434	2	Y	5	38	1			50
							6	9									
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	508	1	2429	2	Y	-0-					50
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	465	1	2189	2	Y	-0-	50	1			-0-
05	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	494	1	2305	2	Y	20					20
							22	9									
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	494	1	2920	2	Y	16					36
							18	9									
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	358	1	3280	2	Y	4	40	1			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		4814	-0-	4814	4814	477	1	4328	2	Y	8					8
							9	9									
09	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9480	444	1	4209	2	Y	12					20
							13	9									
10	DLQ G-10		3387	-0-	3387	12867	364	1	3010	2	Y	12					32
							13	9									
11	DLQ G-10		4994	-0-	4994	17861	443	1	4549	2	Y	2					34
							2	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17861					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 39,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	519	1	3480	2	N	21	36	1			30
							23	9									
02	4176	X	3501	-0-	-675	-0-	488	1	2991	2	N	20					50
							22	9									
03	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	607	1	3149	2	N	22					72
							24	9									
04	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	574	1	2656	2	N	18	63	1			27
							20	9									
05	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	598	1	2773	2	N	1					28
							1	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	598	1	3354	2	N	30					58
							33	9									
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	410	1	3744	2	N	31					89
							34	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	426	1	3843	2	N	20					109
							22	9									
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	397	1	3782	2	N	16					125
							18	9									
10	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	424	1	3476	2	N	24					149
							26	9									
*11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	384	1	4000	2	N	21					170
							23	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 42,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	1097	1	2549	2	N	1					78
							1	9									
02	3335	X	3230	-0-	-105	-0-	1007	1	2208	2	N	14					92
							15	9									
03	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	776	1	2756	2	N	10					102
							11	9									
04	3840	X	3352	-0-	-488	-0-	534	1	2815	2	N	3	53	1			52
							3	9									
05	3968	X	3099	-0-	-869	-0-	787	1	2312	2	N	-0-					52
06	3540	X	2911	-0-	-629	-0-	636	1	2275	2	N	-0-					52
07	3534	X	2742	-0-	-792	-0-	534	1	2208	2	N	-0-					52
08	3534	X	2862	-0-	-672	-0-	508	1	2354	2	N	-0-					52
09	3360	X	2498	-0-	-862	-0-	415	1	2083	2	N	-0-					52
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	609	1	2610	2	N	11					63
							12	9									
11	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	303	1	2374	2	N	4					67
							4	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 33,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	592	-0-	-46	-0-	83	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	99	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	98	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	403	-0-	-217	-0-	111	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	111	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	457	-0-	-132	-0-	45	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		691	-0-	691	691	69	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		498	-0-	498	1189	47	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		278	-0-	278	1467	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		269	-0-	269	1736	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1736					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4236	-0-	-3886	-0-	1624	1	2586	2	Y	24					24
							26	9									
02	5336	X	2934	-0-	-2402	-0-	847	1	2059	2	Y	25	49	1			-0-
							28	9									
03	5704	X	4112	-0-	-1592	-0-	1302	1	2790	2	Y	18					18
							20	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1683	1	3774	2	Y	14					32
							15	9									
05	4774	X	4154	-0-	-620	-0-	1527	1	2627	2	Y	-0-					32
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1589	1	2745	2	Y	44					76
							48	9									
07	5642	X	2902	-0-	-2740	-0-	769	1	2123	2	Y	9					85
							10	9									
08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	335	1	962	2	Y	10					95
							11	9									
09	DLQ G-10		3201	-0-	3201	4509	884	1	2311	2	Y	5					100
							6	9									
10	DLQ G-10		3408	-0-	3408	7917	814	1	2572	2	Y	20					119
							22	9									
11	DLQ G-10		3789	-0-	3789	11706	1037	1	2740	2	Y	11					131
							12	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11706					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 39,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1532	-0-	-731	-0-	591	1	941	2	Y	-0-					38
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	395	1	963	2	Y	-0-					38
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	736	1	1578	2	Y	-0-					38
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	619	1	1386	2	Y	5					43
							6	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	976	1	1679	2	Y	-0-					43
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	2397	1	4138	2	Y	35					78
							39	9									
07	2325	X	880	-0-	-1445	-0-	234	1	646	2	Y	-0-					78
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	347	1	995	2	Y	-0-					78
09	DLQ G-10		711	-0-	711	2053	197	1	514	2	Y	-0-					78
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	3059	242	1	764	2	Y	-0-					78
11	DLQ G-10		845	-0-	845	3904	232	1	613	2	Y	-0-					78
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3904					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 21,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	1056	1	1680	2	N	7					50
							8	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	939	1	2283	2	N	-0-					50
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	937	1	2009	2	N	23					73
							25	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	967	1	2170	2	N	4					77
							4	9									
05	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	1080	1	1860	2	N	-0-					77
06	3330	X	1885	-0-	-1445	-0-	692	1	1193	2	N	-0-					77
07	3441	X	1861	-0-	-1580	-0-	495	1	1366	2	N	-0-					77
08	3255	X	2180	-0-	-1075	-0-	563	1	1617	2	N	-0-					77
09	3150	X	1445	-0-	-1705	-0-	400	1	1045	2	N	-0-					77
10	2945	X	1570	-0-	-1375	-0-	377	1	1193	2	N	-0-					77
11	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	425	1	1123	2	N	-0-					77
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 25,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4824	-0-	-2151	-0-	1850	1	2945	2	Y	26	146	1			47
							29	9									
02	6612	X	4908	-0-	-1704	-0-	1430	1	3478	2	Y	-0-					47
03	7099	X	3963	-0-	-3136	-0-	1261	1	2702	2	Y	-0-					37
04	6870	X	5242	-0-	-1628	-0-	1617	1	3625	2	Y	-0-					37
05	7099	X	4278	-0-	-2821	-0-	1572	1	2706	2	Y	-0-					37
06	5070	X	4223	-0-	-847	-0-	1548	1	2675	2	Y	-0-					37
07	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	3348	1	9242	2	Y	63					100
							69	9									
08	DLQ G-10		8046	-0-	8046	8046	2076	1	5957	2	Y	12					112
							13	9									
09	DLQ G-10		6143	-0-	6143	14189	1695	1	4431	2	Y	15					127
							17	9									
10	DLQ G-10		6389	-0-	6389	20578	1528	1	4833	2	Y	25					151
							28	9									
11	DLQ G-10		8502	-0-	8502	29080	2331	1	6157	2	Y	13					164
							14	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29080					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 69,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	3271	1	5207	2	Y	8					71
							9	9									
02	8265	X	7296	-0-	-969	-0-	2125	1	5165	2	Y	5	26	1			50
							6	9									
03	8835	X	6954	-0-	-1881	-0-	2208	1	4732	2	Y	13					63
							14	9									
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	2637	1	5913	2	Y	5					68
							6	9									
05	8773	X	7653	-0-	-1120	-0-	2813	1	4840	2	Y	-0-					68
06	8220	X	8050	-0-	-170	-0-	2948	1	5092	2	Y	9					77
							10	9									
07	8835	X	8533	-0-	-302	-0-	2264	1	6248	2	Y	19					96
							21	9									
08	DLQ G-10		7443	-0-	7443	7443	1921	1	5514	2	Y	7					103
							8	9									
09	DLQ G-10		6265	-0-	6265	13708	1729	1	4522	2	Y	13					116
							14	9									
10	DLQ G-10		8652	-0-	8652	22360	2072	1	6552	2	Y	25					142
							28	9									
11	DLQ G-10		7934	-0-	7934	30294	2174	1	5743	2	Y	15					156
							17	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	30294					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 85,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	869	1	1382	2	Y	30	38	1			-0-
							33	9									
02	3538	X	1714	-0-	-1824	-0-	496	1	1207	2	Y	10					10
							11	9									
03	3782	X	476	-0-	-3306	-0-	152	1	324	2	Y	-0-					10
04	2220	X	18	-0-	-2202	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					10
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	888	1	1532	2	Y	36					46
							40	9									
07	1829	X	1775	-0-	-54	-0-	472	1	1303	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		667	-0-	667	667	170	1	489	2	Y	7					22
							8	9									
09	DLQ G-10		959	-0-	959	1626	265	1	694	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		770	-0-	770	2396	184	1	580	2	Y	5					28
							6	9									
11	DLQ G-10		884	-0-	884	3280	242	1	640	2	Y	2					30
							2	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3280					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	55	1	624	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	725	N	626	-0-	-99	-0-	47	1	541	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	N	-0-					-0-
							39	3									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-					-0-
							29	3									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	47	1	492	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	40	1	435	2	N	-0-					-0-
							27	3									
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
							19	3									
11	600	N	315	-0-	-285	-0-	26	1	273	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	527	N	138	-0-	-389	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	45	1	607	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	55	1	629	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	48	1	636	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	46	1	620	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	53	1	683	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	2559	-0-	-3858	-0-	566	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	3165	-0-	-2838	-0-	668	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	2754	-0-	-3601	-0-	668	1	2086	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	3908	-0-	-2032	-0-	892	1	3016	2	N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1028	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1028	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	683	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	705	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	690	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	783	1	4136	2	N	-0-					-0-
*11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	693	1	4409	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) //CONT.// 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	917					Y	-0-					-0-
02	5452	N	-0-	-0-	-5452 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		733	-0-	733	733	55	1	631	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	0		721	-0-	721	1454	48	1	630	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*08	510		792	-0-	282	1736	53	1	692	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*09	3026	R	1290	-0-	-1736	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	630	#	317	-0-	-313	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	14849	X	11186	-0-	-3663	-0-	1759	1	9427	2	N	-0-					-0-
02	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	1267	1	13636	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12024	-0-	-1151	-0-	243	1	11781	2	N	-0-					-0-
04	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	315	1	14613	2	N	-0-					-0-
05	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	317	1	18458	2	N	-0-					-0-
06	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	264	1	15459	2	N	-0-					-0-
07	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	290	1	18003	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	14786	-0-	-652	-0-	196	1	14590	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	13332	-0-	-2328	-0-	178	1	13154	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	13789	-0-	-2393	-0-	177	1	13612	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14027	-0-	-1633	-0-	175	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	13676	-0-	-2506	-0-	177	1	13499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	679	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	556	1	5983	2	N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	132	1	6391	2	N	-0-					-0-
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	135	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	55	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2101	-0-	-1409	-0-	35	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	47	1	2930	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2447	-0-	-1180	-0-	32	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	71	1	5245	2	N	-0-					-0-
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	67	1	5136	2	N	-0-					-0-
*11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	73	1	5792	2	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	61	1	4651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	9281	-0-	-6932	-0-	1459	1	7822	2	N	-0-			-0-
02	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	1597	1	17185	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	14081	-0-	-179	-0-	285	1	13796	2	N	-0-			-0-
04	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	303	1	14044	2	N	-0-			-0-
05	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	290	1	16913	2	N	-0-			-0-
06	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	290	1	16968	2	N	-0-			-0-
07	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	361	1	22440	2	N	-0-			-0-
08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	242	1	17959	2	N	-0-			-0-
09	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	232	1	17156	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	14609	-0-	-2751	-0-	188	1	14421	2	N	-0-			-0-
*11	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	223	1	17677	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	15561	-0-	-1799	-0-	202	1	15359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	14	1	824	2	N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	20	1	1231	2	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-			-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	10	1	745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	150	1	804	2	N	-0-			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	N	-0-			-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	46	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	2	N	-0-			-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	26	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	26	1	1538	2	N	-0-			-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	25	1	1552	2	N	-0-			-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	13	1	973	2	N	-0-			-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	12	1	876	2	N	-0-			-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	18	1	1422	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	12710	X	12422	-0-	-288	-0-	1953	1	10469	2	N	-0-			-0-
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	1199	1	12910	2	N	-0-			-0-
03	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	268	1	12957	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	9414	-0-	-2886	-0-	199	1	9215	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-			-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-			-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-			-0-
08	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	325	1	24185	2	N	-0-			-0-
09	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	274	1	20309	2	N	-0-			-0-
*10	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	221	1	17024	2	N	-0-			-0-
*11	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	219	1	17350	2	N	-0-			-0-
*12	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	207	1	15785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

01	9858	X	4173	-0-	-5685	-0-	4173	2			N	-0-			64
02	8845	X	4173	-0-	-4672	-0-	4173	2			N	-0-			64
03	9393	X	2485	-0-	-6908	-0-	2485	2			N	-0-			64
04	8910	X	5961	-0-	-2949	-0-	5950	2	11	9	N	10			74
05	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-			74
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-			74
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-			74
08	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-			74
09	5970	X	5475	-0-	-495	-0-	5475	2			N	-0-			74
10	10044	X	6026	-0-	-4018	-0-	6026	2			N	-0-			74
11	9900	X	4817	-0-	-5083	-0-	4817	2			N	-0-			74
12	10230	X	3695	-0-	-6535	-0-	3695	2			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 65,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3470	-0-	-1676	-0-	3470	2				N	-0-					65
02	6148	X	3470	-0-	-2678	-0-	3470	2				N	-0-					65
03	6572	X	2915	-0-	-3657	-0-	2915	2				N	-0-					65
04	6360	X	3430	-0-	-2930	-0-	3430	2				N	-0-					65
05	5239	X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	2				N	-0-					65
06	3600	X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2				N	-0-					65
07	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2				N	-0-					65
08	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	2				N	-0-					65
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2				N	-0-					65
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2				N	-0-					65
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2				N	-0-					65
12	5270	X	3319	-0-	-1951	-0-	3317	2	2	9		N	2					67

TOTAL GAS PROD: 42,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	6881	2			N	-0-					20
02	15457	X	6881	-0-	-8576	-0-	6881	2			N	-0-					20
03	16523	X	4613	-0-	-11910	-0-	4613	2			N	-0-					20
04	15990	X	4463	-0-	-11527	-0-	4463	2			N	-0-					20
05	7347	X	3295	-0-	-4052	-0-	3295	2			N	-0-					20
06	7110	X	3896	-0-	-3214	-0-	3896	2			N	-0-					20
07	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	6936	2			N	-0-					20
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					20
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					20
10	6944	X	5481	-0-	-1463	-0-	5481	2			N	-0-					20
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					20
12	6944	X	5850	-0-	-1094	-0-	5850	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	250	1	1894	2	N	-0-					68
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1988	2	N	-0-					68
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	297	1	1845	2	N	-0-					68
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	304	1	1764	2	N	-0-					68
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	251	1	1442	2	N	-0-					68
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	327	1	1718	2	N	-0-					68
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	332	1	1833	2	N	-0-	35	1			33
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	243	1	1563	2	N	3	36	1			-0-
							3	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	365	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1956	2	N	-0-					-0-
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	256	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14105	X	12592	-0-	-1513	-0-	1462	1	11130	2	N	-0-					65
*02	11629	X	10170	-0-	-1459	-0-	1552	1	8618	2	N	-0-					65
*03	14105	X	8900	-0-	-5205	-0-	1132	1	7768	2	N	-0-					65
*04	13650	X	9445	-0-	-4205	-0-	1186	1	8240	2	N	17					82
							19	9									
05	14105	X	10945	-0-	-3160	-0-	1457	1	9488	2	N	-0-					82
06	13650	X	11711	-0-	-1939	-0-	1349	1	10362	2	N	-0-					82
07	14105	X	11463	-0-	-2642	-0-	1337	1	10126	2	N	-0-					82
08	12431	X	9226	-0-	-3205	-0-	961	1	8262	2	N	3					85
							3	9									
09	11700	X	11508	-0-	-192	-0-	1091	1	10417	2	N	-0-					85
10	12090	X	9682	-0-	-2408	-0-	1070	1	8612	2	N	-0-					85
11	11700	X	11475	-0-	-225	-0-	1474	1	10001	2	N	-0-					85
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 117,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	5589	-0-	-19738	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	1040	-0-	-26020	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	9054	-0-	-18908	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	28772	2			N	-0-					-0-
07	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
08	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	23256	-0-	-5514	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
10	30163	X	27303	-0-	-2860	-0-	27303	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	24223	-0-	-4967	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	25812	-0-	-4351	-0-	31	1	25781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9338		9319	-0-	-19	-0-	9051	2	103	3	N	150	190	1			145
							165	9									
02	8700		8510	-0-	-190	-0-	8159	2	199	3	N	138					283
							152	9									
03	9300		7382	-0-	-1918	-0-	7111	2	149	3	N	111	314	1			80
							122	9									
04	9000		5154	-0-	-3846	-0-	4890	2	181	3	N	75					155
							83	9									
05	7212		5325	-0-	-1887	-0-	5011	2	233	3	N	74					229
							81	9									
06	6840		5023	-0-	-1817	-0-	4734	2	221	3	N	62					291
							68	9									
07	7068		6476	-0-	-592	-0-	6189	2	224	3	N	57	118	1			230
							63	9									
08	7068		5354	-0-	-1714	-0-	5019	2	269	3	N	60					290
							66	9									
09	5160	#	4388	-0-	-772	-0-	4121	2	215	3	N	47	171	1			166
							52	9									
10	6479	#	3443	-0-	-3036	-0-	3262	2	147	3	N	31	121	1			76
							34	9									
11	6270	#	2944	-0-	-3326	-0-	2702	2	199	3	N	39					115
							43	9									
12	6479	#	2989	-0-	-3490	-0-	305	1	2489	2	N	31					146
							161	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 66,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1226	-0-	-1130	-0-	1209	2	17	9	N	15					147
02	2407	X	1209	-0-	-1198	-0-	1209	2			N	-0-					147
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					147
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					147
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					147
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					147
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					147
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					147
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	1053	2			N	-0-					147
10	1767	N	1199	-0-	-568	-0-	1199	2			N	-0-					147
11	1800	N	1247	-0-	-553	-0-	1247	2			N	-0-					147
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 16,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

01	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	1711	2			N	-0-					58
02	2813	X	1711	-0-	-1102	-0-	1711	2			N	-0-					58
03	2945	X	1337	-0-	-1608	-0-	1337	2			N	-0-					58
04	2850	X	1593	-0-	-1257	-0-	1593	2			N	-0-					58
05	1829	X	1212	-0-	-617	-0-	1165	2	47	9	N	43					101
06	1770	X	1040	-0-	-730	-0-	1040	2			N	-0-					101
07	1829	X	282	-0-	-1547	-0-	282	2			N	-0-					101
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					101
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					101
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					101
11	1050	X	26	-0-	-1024	-0-	26	2			N	-0-					101
12	279	X	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1019	2	11	3	Y	17					201
							19	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	3	Y	4					205
							4	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	3	Y	16	22	1			199
							18	9									
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	926	2	34	3	Y	6					205
							7	9									
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	955	2	45	3	Y	13					218
							14	9									
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	822	2	38	3	Y	31					249
							34	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	3	Y	8	21	1			236
							9	9									
08	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	962	2	51	3	Y	16					252
							18	9									
09	DLQ G-10		834	-0-	834	1865	784	2	42	3	Y	7					259
							8	9									
10	DLQ G-10		678	-0-	678	2543	643	2	29	3	Y	5	24	1			240
							6	9									
11	DLQ G-10		681	-0-	681	3224	626	2	46	3	Y	8					248
							9	9									
12	DLQ G-10		1020	-0-	1020	4244	299	1	670	2	Y	7					255
							43	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1648	-0-	-2785	-0-	1607	2	18	3	N	21					140
							23	9									
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	35	3	N	24					164
							26	9									
03	1612	X	454	-0-	-1158	-0-	433	2	9	3	N	11	32	1			143
							12	9									
04	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	1503	2	55	3	N	24					167
							26	9									
05	1643	X	1175	-0-	-468	-0-	1105	2	52	3	N	16					183
							18	9									
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1515	2	71	3	N	17					200
							19	9									
07	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	1285	2	46	3	N	15	31	1			184
							17	9									
08	1643	X	1399	-0-	-244	-0-	1304	2	70	3	N	23					207
							25	9									
09	1620	X	1111	-0-	-509	-0-	1038	2	55	3	N	16					223
							18	9									
10	1674	X	951	-0-	-723	-0-	894	2	40	3	N	15	32	1			206
							17	9									
11	1620	X	799	-0-	-821	-0-	744	2	55	3	N	-0-					206
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1127	2	N	8					214
							72	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 15,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	540	1	1463	2	N	1			56
							1	9							
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	414	1	1119	2	N	21			77
							23	9							
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	558	1	1509	2	N	5			82
							6	9							
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	522	1	1430	2	N	4			86
							4	9							
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	558	1	1484	2	N	-0-			86
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	468	1	1409	2	N	2			88
							2	9							
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	504	1	1168	2	N	5			93
							6	9							
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	558	1	1532	2	N	7			100
							8	9							
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	504	1	1493	2	N	6			106
							7	9							
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	558	1	1572	2	N	7			113
							8	9							
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	504	1	1365	2	N	3			116
							3	9							
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	558	1	1486	2	N	9			125
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					274
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					274
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					274
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	9	N	2					276
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					276
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	1			N	-0-					276
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					276
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10092 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	#	5009	-0-	-323	-0-	4902	2	107	9	N	97	182	1			54
02	4988	#	4708	-0-	-280	-0-	4622	2	86	9	N	78					132
03	4781	R	4781	-0-	-0-	-0-	4687	2	94	9	N	85					217
04	4860	#	4631	-0-	-229	-0-	4553	2	78	9	N	71	179	1			109
05	5022	#	4634	-0-	-388	-0-	4548	2	86	9	N	78					187
06	4860	#	4202	-0-	-658	-0-	4137	2	65	9	N	59					246
07	5022	#	4144	-0-	-878	-0-	4077	2	67	9	N	61	174	1			133
08	5404	R	5404	-0-	-0-	-0-	5306	2	98	9	N	89					222
09	5201	R	5201	-0-	-0-	-0-	5129	2	72	9	N	65	166	1			121
10	5246	R	5246	-0-	-0-	-0-	5172	2	74	9	N	67					188
11	5220	#	5008	-0-	-212	-0-	4931	2	77	9	N	70	175	1			83
12	5394	#	5159	-0-	-235	-0-	5059	2	100	9	N	91	1	8			173

TOTAL GAS PROD: 58,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12553	R	12553	-0-	-0-	-0-	12329	2	224	9	N	204	179	1			240
02	13079	#	10988	-0-	-2091	-0-	10756	2	232	9	N	211	353	1			98
03	11594	#	10398	-0-	-1196	-0-	10269	2	129	9	N	117					215
04	12150	#	8860	-0-	-3290	-0-	8722	2	138	9	N	125	178	1			162
05	12555	#	8150	-0-	-4405	-0-	8071	2	79	9	N	72					234
06	12150	#	5511	-0-	-6639	-0-	5379	2	132	9	N	120	174	1			180
07	11749	#	7537	-0-	-4212	-0-	7414	2	123	9	N	112	177	1			115
08	10581	R	10581	-0-	-0-	-0-	10501	2	80	9	N	73					188
09	10891	R	10891	-0-	-0-	-0-	10714	2	177	9	N	161	181	1			168
10	11144	R	11144	-0-	-0-	-0-	10994	2	150	9	N	136	179	1			125
*11	10435	R	10435	-0-	-0-	-0-	10274	2	161	9	N	146	186	1			85
12	11253	#	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 107,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	23	-0-	-1093 B	-0-	23	2			N	-0-					96
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					N	-0-					96
03	4977	X	4977	-0-	-0- B	-0-	4977	2			N	-0-					96
04	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	2			N	-0-					96
05	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	2			N	-0-					96
06	3702	X	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	2			N	-0-					96
07	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	2			N	-0-					96
08	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	2			N	-0-					96
09	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	2			N	-0-					96
10	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	2			N	-0-					96
11	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	3299	2			N	-0-					96
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 34,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50 B	-23509	229	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6 B	-23509	139	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80 B	-23509	137	2			N	-0-					-0-
04	0	N	290	-0-	290 B	-23219	290	2			N	-0-					-0-
05	0	N	127	-0-	127 B	-23092	127	2			N	-0-					-0-
06	0	N	160	-0-	160 B	-22932	160	2			N	-0-					-0-
07	0	N	150	-0-	150 B	-22782	150	2			N	-0-					-0-
08	124	N	142	-0-	18 B	-22764	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	255	-0-	105 B	-22659	255	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25 B	-22659	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	253	-0-	103 B	-22556	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-22556					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	12649	-0-	-7315 B	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	15942	-0-	-2734 B	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
03	19011	X	19011	-0-	-0- B	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	19388	X	19388	-0-	-0- B	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	15004	-0-	-0- B	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15262	-0-	-1238 B	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17877	-0-	-1126 B	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	16741	-0-	-3285 B	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17335	-0-	-2045 B	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17647	-0-	-240 B	-0-	17451	2	196	9	N	178	178	1			-0-
11	17310	X	12571	-0-	-4739 B	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*08	1116	N	66	-0-	-1050	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2				N	-0-					-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					14
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			14
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					14
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					14
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
*06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
*07	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50 B	50	50	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50 B	100	50	2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	150	50	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50 B	200	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50 B	50	50	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50 B	100	50	2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	150	50	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50 B	200	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50 B	50	50	2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50 B	100	50	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	150	50	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*02	1015	N	-0-	-0-	-1015 B	-0-					N	-0-					72
*03	930	N	372	-0-	-558 B	-0-	372	2			N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50	100	50 2		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 2		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50 2		Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1014			Y	42	65 1		25
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-			25
*03	1014 X	-0-	-0-	-1014	-0-			Y	-0-			25
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*10	T. A.	537	-0-	537	537	528 2	9 9	Y	8			33
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	537			Y	-0-			33
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	537			Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*06	100	X	50	-0-	-50	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					32
*09	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					32
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			N	-0-					32
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	2			N	-0-					32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					13
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					13
*05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					13
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
*07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					13
*08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					13
*09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					13
*10	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10					93
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	964	2	33	9	N	30					123
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	840	2	42	9	N	38	156	1			5
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	700	2	17	9	N	15					20
*05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	654	2	13	9	N	12					32
*06	840	N	400	-0-	-440	-0-	386	2	14	9	N	13					45
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	2	11	9	N	10					55
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					55
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	418	2	43	9	N	39					94
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14					108
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	N	20					128
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					138

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					14
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					14
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					14
*04	1140	N	841	-0-	-299	-0-	841	2			N	-0-					14
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					14
*06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					14
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					14
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					14
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					14
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					14
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					14
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					56
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	243	2	58	9	N	53					109
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	N	12	102	1			19
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					21
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	13					34
*06	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					34
*07	372	N	315	-0-	-57	-0-	306	2	9	9	N	8					42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					68
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7					75
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7					82
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					82
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	50					N	NO RPT					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		50	-0-	50 B	100	50	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	50	-0-	-100 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

*01	14B2	EXT	50	-0-	50	B	200	50	2			N	-0-					18
*02	T. A.		50	-0-	50	B	250	50	2			N	-0-					18
*03	307	R	57	-0-	-250	B	-0-	57	2			N	-0-					7
*04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					18
*05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					18
*06	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
*06	250	X	50	-0-	-200	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					-0-
*06	14B DENY		50	-0-	50	250	50	2			Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-					-0-
*10	250	X	-0-	-0-	-250	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200						N	NO RPT					-0-
*06	250	X	50	-0-	-200	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	50					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	50					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	50					N	-0-					39
*04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	50					N	-0-					37
*05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	50					N	-0-					37
*06	100	X	50	-0-		-50	B	-0-	50	2			N	-0-					37
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					37
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	1162	2	2	9	N	2					3
*02	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	910	2	15	9	N	14					17
*03	2650	N	2650	-0-		-0-	B	-0-	2452	2	198	9	N	180	168	1			29
*04	2172	N	2172	-0-		-0-	B	-0-	2130	2	42	9	N	38					67
*05	2573	N	2573	-0-		-0-	B	-0-	2523	2	50	9	N	45					112
*06	2131	N	2131	-0-		-0-	B	-0-	2080	2	51	9	N	46					158
*07	1674	N	507	-0-		-1167	B	-0-	497	2	10	9	N	9					167
*08	1674	N	-0-	-0-		-1674	B	-0-					N	-0-					167
*09	1620	N	50	-0-		-1570	B	-0-	50	2			N	-0-					167
*10	3197	X	3197	-0-		-0-	B	-0-	3196	2	1	9	N	1					168
*11	3390	X	3390	-0-		-0-	B	-0-	3390	2			N	-0-	143	1			25
*12	3340	X	3340	-0-		-0-	B	-0-	3340	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					20
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					149
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					20
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					20
*06	100	X	50	-0-	-50 B	-0-	50	2			N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
*08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					20
*09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					20
*10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					20
*11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					20
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3872					N	5					224
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3872					N	84	178	1			130
*03	3872	X	-0-	-0-	-3872 B	-0-					N	-0-					130
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3467	R	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*02	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*03	3495	R	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*04	3360	#	3172	-0-	-188	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*05	3472	#	2882	-0-	-590	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*06	3360	#	2662	-0-	-698	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*07	3379	#	3083	-0-	-296	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*08	3286	#	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*09	3180	#	2699	-0-	-481	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*10	3069	#	2919	-0-	-150	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*11	2970	#	2632	-0-	-338	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	3069	#	2475	-0-	-594	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	72	1	206	2	N	-0-					66
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					66
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					66
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					66
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					66
06	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	2			N	-0-					66
07	837	N	124	-0-	-713	-0-	124	2			N	-0-					66
08	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					66
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					66
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					66
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					66
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2081	-0-	-554 B	-0-	2001	2	80	9	N	73	183	1			89
02	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1783	2	67	9	N	61					150
03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1831	2	88	9	N	80					230
04	2010 N	1705	-0-	-305 B	-0-	1629	2	76	9	N	69	177	1			122
05	1984 N	1815	-0-	-169 B	-0-	1747	2	68	9	N	62					184
06	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1881	2	62	9	N	56					240
07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1757	2	12	9	N	11					251
08	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1778	2	14	9	N	13					264
09	1950 N	1622	-0-	-328 B	-0-	1608	2	14	9	N	13					277
10	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	1357	2	19	9	N	17	178	1			116
11	1740 N	1505	-0-	-235 B	-0-	1503	2	2	9	N	2					118
12	1674 N	1086	-0-	-588 B	-0-	1086	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

YOWARD (9200) //CONT.// 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1 B	-33060	309	2			N	-0-					160
02	261	N	242	-0-	-19 B	-33060	242	2			N	-0-					160
03	248	N	279	-0-	31 B	-33029	279	2			N	-0-					160
04	300	N	346	-0-	46 B	-32983	346	2			N	-0-					160
05	248	N	417	-0-	169 B	-32814	417	2			N	-0-					160
06	270	N	442	-0-	172 B	-32642	442	2			N	-0-					160
07	372	N	380	-0-	8 B	-32634	380	2			N	-0-					160
08	403	N	322	-0-	-81 B	-32634	322	2			N	-0-					160
09	450	N	374	-0-	-76 B	-32634	374	2			N	-0-					160
10	372	N	410	-0-	38 B	-32596	410	2			N	-0-					160
11	300	N	425	-0-	125 B	-32471	425	2			N	-0-					160
12	372	N	378	-0-	6 B	-32465	378	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	#	5834	-0-	-769	-0-	46 207	1 9	5581	2	N	188	190	1			50
02	6177	#	5453	-0-	-724	-0-	45 205	1 9	5203	2	N	186	188	1			48
03	6417	#	3844	-0-	-2573	-0-	39 163	1 9	3642	2	N	148	184	1			12
04	6210	#	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					12
05	5828	#	-0-	-0-	-5828	-0-					N	6					18
06	5640	#	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
08	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					23
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					26
*11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	135	2	N	1					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-